

**Об утверждении Правил охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 231. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 8 мая 2015 года № 11011. Утратил силу приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 сентября 2017 года № 332 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования)

      Сноска. Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 28.09.2017 № 332 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с пунктом 2 статьи 22 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" **ПРИКАЗЫВАЮ**:

      1. Утвердить прилагаемые Правила охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей.

      2. Департаменту электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа его направление на официальное опубликование в периодические печатные издания и в информационно-правовой системе "Әділет";

      3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
| Министр энергетики |  |
| Республики Казахстан | В. Школьник |

      "СОГЛАСОВАН"

      Министр сельского хозяйства

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А. Мамытбеков

      от 25 марта 2015 год

      "СОГЛАСОВАН"

      Министр по инвестициям и развитию

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А. Исекешев

      от 24 марта 2015 год

      "СОГЛАСОВАН"

      Министр национальной экономики

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е. Досаев

      от 30 марта 2015 год

      "СОГЛАСОВАН"

      Министр внутренних дел

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К. Касымов

      от 27 марта 2015 год

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 231 |

**Правила охраны электрических и тепловых сетей,**  
**производства работ в охранных зонах**  
**электрических и тепловых сетей**  
**1. Общие положения**

      1. Правила охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 2 статьи 22 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" (далее – Закон) и определяют порядок и организацию охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей.

      2. В настоящих Правилах используются следующие понятия и определения:

      1) тепловые сети - совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и (или) теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок, включая центральные тепловые пункты и насосные станции;

      2) охранная зона тепловых сетей - земельные участки, отведенные в целях обеспечения сохранности тепловых сетей, создания нормальных условий эксплуатации, предотвращения их повреждений, а также несчастных случаев среди населения, оказавшегося в охранной зоне этих сетей;

      3) электрические сети – совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередач, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии;

      4) охранная зона электрических сетей - земельные участки, водное и воздушное пространство, отведенные в целях обеспечения сохранности электрических сетей, создания нормальных условий эксплуатации, предотвращения их повреждения, а также несчастных случаев среди населения, оказавшегося в охранной зоне этих сетей.

      Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

      3. Правила распространяются на все действующие, проектируемые, строящиеся и модернизируемые электрические и тепловые сети Республики Казахстан, в том числе национальные электрические сети, и выполняются на ее территории юридическими и физическими лицами.

      4. Охрана электрических и тепловых сетей обеспечивается в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере охранной деятельности.

      5. Контроль состояния охранной зоны электрических и тепловых сетей обеспечивается организациями, в ведении которых находятся эти сети путем плановых, периодических, а также внеплановых осмотров при возникновении технологических нарушений в сетях.

      6. Охранные зоны электрических и тепловых сетей устанавливаются без изъятия земельных участков у собственников земельных участков и землепользователей.

      7. Физические и юридические лица, в том числе государственные органы, филиалы и представительства юридических лиц, принимают меры для обеспечения безопасности и сохранности электрических и тепловых сетей, в том числе проходящих по их территории.

      8. Споры, между организациями, в ведении которых находятся электрические и тепловые сети и физическими и юридическими лицами (их филиалами и представительствами) решаются в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

      9. Организацию охраны электрических и тепловых сетей осуществляют для:

      1) электрических и тепловых сетей – организации, в ведении которых находятся сети;

      2) национальных электрических сетей – организация, в ведении которой находятся эти сети.

**2. Порядок производства работ в охранных зонах**  
**электрических сетей**

      10. Для обеспечения сохранности, создания нормальных условий эксплуатации электрических сетей и предотвращения несчастных случаев отводятся земельные участки, устанавливаются охранные зоны, минимально допустимые расстояния от электрических сетей до зданий, сооружений, земной и водной поверхностей, прокладываются просеки в лесных массивах и зеленых насаждениях.

      11. Минимально допустимые расстояния от электрических сетей до зданий, сооружений, а также от проводов воздушных линий электропередачи до земной и водной поверхностей определяются согласно приложению 1 к настоящим Правилам, и соблюдаются при проектировании и строительстве зданий и сооружений, при обрезке и вырубке деревьев и кустарников.

      12. Охранные зоны электрических сетей устанавливаются вдоль воздушных линий электропередачи (включая ответвления к вводам в здания) в виде участка земли и воздушного пространства, ограниченного параллельными прямыми, отстоящими от проекций крайних проводов на поверхность земли (при не отклоненном их положении).

      13. Охранные зоны электрических сетей устанавливаются для линий напряжением до 1 киловольт (далее - кВ):

      1) по 2 метра (далее – м) с каждой стороны, в том числе, для воздушных линий с голым проводом и самонесущих изолированных проводов - 1 м;

      2) вдоль подземных кабельных линий электропередачи в виде земельного участка, ограниченного вертикальными плоскостями, по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 1 м, а при прохождении кабельных линий в городах под тротуарами - 0,6 м в сторону зданий и сооружений и на 1 м в сторону проезжей части улицы;

      3) вдоль подводных кабельных линий электропередачи в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линий от крайних кабелей на расстоянии 100 м;

      4) вдоль переходов воздушных линий электропередачи через несудоходные водоемы (реки, каналы, озера и другие) на расстоянии 2 м с каждой стороны от крайних проводов при неотклоненном их положении.

      14. Охранные зоны электрических сетей устанавливаются для воздушных линий электропередач напряжением 1 кВ и выше в следующих пределах:

      1) от 1 до 20 кВ не менее 10 м;

      2) от 20 до 35 кВ не менее 15 м;

      3) от 35 до 110 кВ не менее 20 м;

      4) от 110 до 220 кВ не менее 25 м;

      5) от 220 до 500 кВ не менее 30 м;

      6) от 500 до 1150 кВ не менее 55 м.

      15. Охранные зоны электрических сетей в выше перечисленных случаях устанавливаются:

      1) вдоль подземных кабельных линий электропередачи в виде земельного участка, ограниченного вертикальными плоскостями, по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 1 м;

      2) вдоль подводных кабельных линий электропередачи в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линий от крайних кабелей на расстоянии 100 м;

      3) вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и другие) в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов, ограниченного плоскостями, отстоящими по обе стороны от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 м, для несудоходных водоемов - на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи.

      16. На опорах воздушных линий электропередачи в местах пересечения или сближения с подземными кабелями связи или электрокабелями организациями, в ведении которых находятся кабельные линии, устанавливаются предупредительные знаки в виде стрелок в направлении кабеля с указанием расстояния до него.

      17. Земельные участки, входящие в охранные зоны электрических сетей, не изымаются у землепользователей и землевладельцев и используются ими для проведения сельскохозяйственных работ с соблюдением требований настоящих Правил.

      18. Полевые сельскохозяйственные работы как вспашка, уборка, вывоз сена, лиманный полив в охранных зонах воздушных линий электропередачи производятся землепользователями с предварительным письменным уведомлением организаций, в ведении которых находятся эти линии, не позднее чем за 3 (три) календарных дня до начала этих работ.

      19. При прохождении трасс воздушных и кабельных линий в пределах сельских и городских застроек, местные исполнительные органы при выдаче разрешений на застройку территории, не допускают застройку охранных зон электрических сетей.

      20. Вдоль воздушных линий электропередачи и по периметру подстанций, распределительных устройств и переключательных пунктов, находящихся в лесных массивах государственного лесного фонда и зеленых насаждениях находящиеся в пределах населенного пункта, прокладываются просеки в соответствии с Правилами отпуска древесины на корню и рубок леса на участках государственного лесного фонда, утверждаемыми в соответствии с подпунктом 18-20) пункта 1 статьи 13 Лесного кодекса Республики Казахстан.

      21. При прохождении воздушных линий электропередачи по территории государственного лесного фонда обрезка и вырубка деревьев, растущих в непосредственной близости к проводам, производится государственными лесовладельцами по договору с организациями, в ведении которых находятся эти линии.

      При прохождении их через парки, сады и другие многолетние насаждения обрезка и вырубка деревьев производится организациями, в ведении которых находятся воздушные линии электропередачи, а при обоюдном согласии - организациями, на балансе которых находятся эти насаждения, или гражданами владельцами садов и других многолетних насаждений в порядке, определенном организацией, в ведении которой находятся линии электропередачи.

      22. В охранных зонах электрических сетей не производятся какие-либо действия, которые могут нарушить нормальную работу электрических сетей или к их повреждению, привести к несчастным случаям, нанесение материального ущерба, в частности:

      1) производить ручную обработку сельскохозяйственных культур в охранной зоне воздушных линий 500 - 1150 кВ;

      2) размещать автозаправочные станции и иные хранилища горюче - смазочных материалов;

      3) находиться посторонним лицам на территории и в помещениях электросетевых сооружений, открывать двери и люки электросетевых сооружений, производить переключения и подключения в электрических сетях;

      4) загромождать подъезды и подходы к объектам электрических сетей;

      5) набрасывать на провода, опоры и приближать к ним посторонние предметы, подниматься на опоры, приближаться к низко висящим проводам;

      6) производить сброс мусора и устраивать свалки;

      7) складировать корма, удобрения, солому, топливо и другие материалы, разводить огонь, производить выжигание растительности в охранных зонах воздушных и кабельных линий электропередачи, располагать складские здания любого назначения;

      8) устраивать спортивные площадки для игр, стадионы, рынки, остановочные пункты общественного транспорта, стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ в охранных зонах воздушных линий электропередачи;

      9) запускать воздушные змеи, шары, спортивные модели летательных аппаратов, в том числе неуправляемые, производить лов рыбы удочками и спиннингами в охранных зонах воздушных линий электропередачи;

      10) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче - смазочных материалов в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи;

      11) бросать якоря, проходить с отдельными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи;

      12) производить снос или реконструкцию зданий, мостов, туннелей, железных и шоссейных дорог и других сооружений в местах, где проходят воздушные и кабельные линии электропередачи или установлены вводные и распределительные устройства, без предварительного выноса указанных линий и устройств застройщиками по согласованию с организациями эксплуатирующими электрические сети;

      13) совершать остановки всех видов транспорта, кроме железнодорожного, в охранных зонах воздушных линий электропередачи напряжением 330 кВ и выше;

      14) выпас скота;

      15) проводить какие-либо культурно-массовые или иные мероприятия, размещать рекламные или агитационные билборды, плакаты или иные средства массовой информации.

      23. В охранных зонах электрических сетей без письменного согласия организаций, в ведении которых находятся эти сети, не допускается:

      1) производить работы, связанные с временным затоплением земель;

      2) производить строительство, капитальный ремонт, реконструкцию или снос любых зданий и сооружений;

      3) осуществлять всякого рода горные, погрузочно - разгрузочные, дноуглубительные, землечерпальные, взрывные, мелиоративные работы, производить посадку и вырубку деревьев и кустарников, устраивать загоны для скота, сооружать проволочные ограждения, шпалеры для виноградников и садов, а также производить полив сельскохозяйственных культур, мешающих проезду автотранспорта;

      4) осуществлять добычу рыбы, других водных животных и растений природными орудиями лова, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи);

      5) совершать проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги или земли более 4,5 м (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

      производить земельные работы на глубине более 0,3 м, а на вспахиваемых землях - на глубине более 0,45 м, а также планировку грунта (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи).

      24. Физические и юридические лица, получившие письменное согласие на ведение вышеуказанных работ в охранных зонах электрических сетей, выполняют их с соблюдением условий, обеспечивающих безопасность и сохранность этих сетей за счет собственных средств.

      Письменное согласие на производство взрывных работ в охранных зонах выдается после представления организациями, производящими эти работы, соответствующих документов, предусмотренных Правилами выдачи разрешения на производство взрывных работ, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 350 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10273).

      25. Отказ организаций, в ведении которых находятся электрические сети, в выдаче письменного согласия на проведение в охранных зонах электрических сетей работ, предусмотренных в пункте 23 настоящих Правил, обжалуется в порядке установленным гражданским законодательством Республики Казахстан.

      26. Полеты воздушных судов, иное использование воздушного пространства над электрическими сетями и в охранных зонах осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 января 2012 года № 103 "Об утверждении Основных правил полетов в воздушном пространстве Республики Казахстан".

      27. Физические и юридические лица, производящие работы вблизи охранных зон электрических сетей, которые могут вызвать их повреждения, не позднее чем за 12 календарных дней до начала выполнения работ согласовывают с организациями, в ведении которых находятся электрические сети, условия и порядок проведения этих работ, обеспечивающие сохранность электрических сетей, и принимают соответствующие меры за счет собственных средств.

      28. Физические и юридические лица, выполняющие работы, которые вызывают необходимость переустройств электрических сетей или защиты их от повреждений, выполняют работы по переустройству или защиты сетей за счет собственных средств по согласованию с организациями, в ведении которых находятся электрические сети.

      29. При сооружении оросительных и коллекторно - дренажных каналов, устройстве шпалер для виноградников, садов и производстве других работ сохраняются подъезды и подходы к электрическим сетям.

      30. При совместной подвеске на опорах линий электропередачи напряжением до 1 кВ линий другого назначения, принадлежащих разным владельцам, каждый из владельцев, осуществляющий ремонт линий, при котором может быть нанесен ущерб другому владельцу или требуется присутствие его представителя, предварительно уведомляют о таком ремонте заинтересованного владельца не позднее чем за 3 календарных дня.

      31. Выполнение работ вблизи воздушных линий электропередачи с использованием различного рода механизмов осуществляется при условии, если расстояния по воздуху от механизма, либо его выдвижной части, также от поднимаемого груза в любом их положении (в том числе и при наибольшем подъеме или вылете) до ближайшего провода, находящегося под напряжением, соответствуют требованиям Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок, утверждаемым в соответствии с подпунктом 17) статьи 5 Закона.

      32. Расстояние от кабеля до места производства земляных работ определяется в каждом отдельном случае организацией, в ведении которой находится кабельная линия электропередачи, и указывается в письменном разрешении.

      33. Организации, в ведении которых находятся электрические сети, расположенные на просеках, проходящих через лесные массивы:

      1) содержат просеки в пожаробезопасном состоянии;

      2) поддерживают ширину просек в размерах, предусмотренных требованиями по эксплуатации воздушных линий электропередачи в соответствии с законодательством в области электроэнергетики Республики Казахстан, путем вырубки на просеках деревьев (кустарников) и иными способами;

      3) вырубают деревья, растущие вне просек и угрожающие падением на провода и опоры, в порядке установленным лесным законодательством Республики Казахстан;

      4) на просеках, используемых для выращивания деревьев и кустарников, производят вырубку или обрезку деревьев, высота которых превышает 4 м.

      34. При возникновении аварийных ситуаций на линиях электропередачи, с целью ликвидации их последствий, организациям, в ведении которых находятся эти линии, допускается вырубка отдельных деревьев в лесных массивах и в лесозащитных полосах, прилегающих к трассам этих линий, с последующим оформлением документов на вырубку в порядке, определенном в Правилах отпуска древесины на корню на участках государственного лесного фонда, утвержденных приказом и.о. Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 18-02/178 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10679).

      При этом организации, в ведении которых находятся эти линии, уведомляют лесовладельцев о возникшей аварийной ситуации.

      35. Организациями, в ведении которых находятся линии электропередачи, производятся в охранных зонах этих линий земляные и иные работы, необходимые для ремонта и эксплуатаций линий электропередачи.

      36. Плановые работы по ремонту и реконструкции линий электропередачи, проходящих по сельскохозяйственным угодьям, производятся по согласованию с землепользователями и в период, когда эти угодья не заняты сельскохозяйственными культурами или когда возможно обеспечение сохранности этих культур.

      Организации, в ведении которых находятся линии электропередач, за три месяца до начала посевных работ письменно уведомляет землепользователей о планируемых сроках выполнения работ по ремонту и реконструкции линии электропередач.

      37. Работы по предотвращению аварий и ликвидации их последствий на линиях электропередачи могут производиться в любое время года без согласия с землепользователями и землевладельцами, но с уведомлением их о производимых работах.

      38. После выполнения аварийно-восстановительных работ организации, в ведении которых находятся линии электропередачи, приводят земельные угодья в состояние, пригодное для их использования по целевому назначению, а также возмещают землепользователям убытки, причиненные при производстве работ. Убытки землепользователей определяются и возмещаются по согласованию сторон.

      39. Плановые работы по ремонту и реконструкции кабельных линий электропередачи, вызывающие нарушение дорожного покрытия, производятся после предварительного согласования условий проведения работ с органами внутренних дел Республики Казахстан и организациями, в ведении которых находится автомобильная дорога, а в пределах городов и других населенных пунктов - также с местными исполнительными органами. Условия проведения работ согласовывают не позднее чем за трое суток до начала работ.

      40. При возникновении аварийных ситуаций, допускается производить работы по ремонту кабельных линий электропередачи, вызывающие нарушение дорожного покрытия, без предварительного согласования, но после уведомления органов внутренних дел Республики Казахстан и организаций, в ведении которых находятся указанные дороги, а в пределах городов и других населенных пунктов - также местных исполнительных органов.

      41. Организации, которые выполняют вышеуказанные работы, устраивают объезды и ограждения места производства работ и устанавливают соответствующие дорожные знаки, а после завершения работ производят планировку грунта и восстановление дорожного покрытия.

      42. С согласия организаций, в ведении которых находятся автомобильные дороги, выполнение работ по устранению повреждений, причиненным дорогам может производиться этими организациями за счет средств организаций, в ведении которых находятся кабельные линии электропередачи.

      43. В проектно - сметной документации на строительство, капитальный ремонт, реконструкцию зданий и сооружений, вблизи которых расположены электрические сети, для обеспечения безопасности и сохранности электрических сетей предусматриваются мероприятия по соблюдению требований к охранным зонам, установленными настоящими Правилами. Эти мероприятия подлежат согласованию с организациями, в ведении которых находятся сети.

      44. В проектно - сметной документации на строительство, капитальный ремонт, реконструкцию объектов, которые могут быть источником загрязнения или коррозии электрических сетей и блуждающих токов, предусматриваются мероприятия ограничивающие загрязнения, коррозию и защиту от блуждающих токов.

      45. Материалы фактического положения линий электропередачи, оформленные в порядке установленном законодательством Республики Казахстан в области архитектуры и градостроительства и строительной деятельности, передаются владельцами сетей в уполномоченный орган по земельным отношениям для нанесения их на соответствующие карты землепользования.

      46. Местные исполнительные органы выдают сведения о местонахождении линий электропередачи заинтересованным организациям.

      47. Организации, в ведении которых находятся строящиеся или действующие кабельные линии электропередачи, осуществляют мероприятия по защите указанных линий от блуждающих токов.

      48. При совпадении охранных зон линий электропередачи с полосой отвода железных или автомобильных дорог, охранными зонами трубопроводов, линий связи, иных линий электропередачи и других объектов проведение работ, связанных с эксплуатацией этих объектов, на совпадающих участках территорий осуществляется заинтересованными организациями по согласованию между ними.

      49. Работникам организаций, в ведении которых находятся электрические сети и указанные в наряде-допуске на производство работ, обеспечивается беспрепятственный доступ к объектам электрических сетей, расположенных на территории других организаций, для выполнения работ по ремонту и техническому обслуживанию.

      50. Подразделения противопожарной службы приступают к тушению пожаров на объектах, расположенных в охранных зонах электрических сетей, после отключения электрических сетей от электрической энергии работниками организаций в чьем ведении находятся электрические сети.

      51. На автомобильных дорогах в местах пересечения с воздушными линиями электропередачи 330 кВ и выше устанавливаются дорожные знаки, запрещающие остановку транспорта в охранных зонах этих линий.

      52. Места пересечения кабельных и воздушных линий электропередачи с судоходными и сплавными реками, озерами, водохранилищами и каналами обозначаются сигнальными знаками, установленными требованиями законодательства Республики Казахстан в сфере внутреннего водного транспорта. Сигнальные знаки устанавливаются организациями, в ведении которых находятся эти линии, по согласованию с уполномоченным органом в сфере внутреннего водного транспорта и вносятся последними в перечень судоходной обстановки и в лоцманские карты.

      53. Трассы морских кабельных линий электропередачи наносятся на морские карты.

      54. Физические и юридические лица, производящие земляные работы в охранной зоне, при обнаружении кабеля, не указанного в технической документации на производство работ, прекращают эти работы, принимают меры к обеспечению сохранности и целостности кабеля и сообщают об этом в ближайшую энергопередающую организацию, в ведении которой находятся электрические сети, или в местные исполнительные органы.

      55. В случае подъема кабеля из воды якорем, рыболовной снастью или другим способом капитаны судов (руководители работ) сообщают об этом в ближайшую энергопередающую организацию, в ведении которой находятся электрические сети или в местные исполнительные органы. Капитаны судов передают это сообщение непосредственно через ближайший речной порт.

      56. Физические и юридические лица, в охранных зонах электрических сетей выполняют требования организаций, в ведении которых находятся электрические сети, направленные на обеспечение сохранности электрических сетей и предотвращения несчастных случаев. При возникновении угрозы жизни людей во время выполнения работ физическими и юридическими лицами в охранных зонах электрических сетей, организации, в ведении которых находятся электрические сети, приостанавливают работы до устранения угрозы жизни людей.

      57. При выявлении нарушений настоящих Правил, уполномоченные должностные лица организаций, в ведении которых находятся электрические сети, составляют в произвольной форме акт о нарушениях с приложением материалов подтверждающих факты нарушения (фотографии, объяснительные, схемы прохождения линий электропередач, разрешение на производство работ в охранной зоне и другие имеющиеся материалы). При необходимости вызывают сотрудников органов внутренних дел Республики Казахстан. Материалы, касающиеся выявленного нарушения в соответствии с Законом Республики Казахстан от 12 января 2007 года "О порядке рассмотрения обращений физических и юридических лиц" (далее - Закон), направляются на рассмотрение в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю.

      58. Местные исполнительные органы, органы внутренних дел оказывают содействие организациям, в ведении которых находятся электрические сети, в обеспечении выполнения всеми юридическими (их филиалами и представительствами) и физическими лицами требований пунктов 12 настоящих Правил путем принятия соответствующих мер по компетенции:

      1) проведения разъяснительной работы с физическими и юридическими лицами по вопросам соблюдения требований настоящих Правил;

      2) иными способами, не противоречащими действующему законодательству Республики Казахстан.

      59. Возмещение ущерба при повреждении электрических сетей по вине физических и юридических лиц производится в полном объеме за их счет по согласованной ими смете затрат на выполнение аварийно - восстановительных работ, составленной, организацией в ведении которой находятся эти линии.

      59-1. Площади земельных участков, отводимые для подстанций, секционирующих и распределительных пунктов с высшим напряжением от 6 до 20 кВ, составляют не более величин, приведенных в таблице 1 приложения 3 настоящих Правил.

      Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 59-1 в соответствии с приказом и.о. Министра энергетики РК от 09.12.2015 № 703 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      59-2. Площади земельных участков, отводимые для подстанций с различными схемами электрических соединений (включая комплектные) с высшим напряжением от 35 до 1150 кВ, устанавливаются согласно таблице 2 приложения 3 настоящих Правил.

      Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 59-2 в соответствии с приказом и.о. Министра энергетики РК от 09.12.2015 № 703 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      59-3. Площади земельных участков, отводимые для подстанций с составом зданий и сооружений (в том числе с количеством ячеек распределительных устройств), не соответствующим составу зданий и сооружений подстанций, приведенных в таблице 2 приложения 3, увеличиваются или уменьшаются на величины, приведенные в таблице 3 приложения 3 настоящих Правил.

      Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 59-3 в соответствии с приказом и.о. Министра энергетики РК от 09.12.2015 № 703 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

**3. Порядок производства работ в охранных зонах тепловых сетей**

      60. Для обеспечения сохранности, создания нормальных условий эксплуатации тепловых сетей и предотвращения несчастных случаев отводятся земельные участки, устанавливаются охранные зоны, минимально допустимые расстояния от тепловых сетей до зданий и сооружений.

      61. Земельные участки на период строительства и эксплуатации тепловых сетей отводятся в порядке установленном законодательством в сфере земельных отношений Республики Казахстан.

      62. Охранные зоны тепловых сетей устанавливаются в виде участка земли вдоль трассы от наружной грани строительных конструкций в обе стороны до зданий, сооружений и инженерных сетей при диаметре трубопроводов (далее - Ду):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1) надземная прокладка |  |  | |
| Ду | < 200 мм | - | 10 м; |
| Ду | от 200 до 500 мм | - | 20 м; |
| Ду | > 500 мм | - | 25 м; |
| 2) подземная прокладка |  |  |  |
| Ду | < 500 мм | - | 5 м; |
| Ду | > 500 мм | - | 8 м |

      63. Расстояние от памятников истории и культуры до тепловых сетей - не менее 15 м (для разводящих сетей - не менее 5 м).

      64. При выборе трассы тепловых сетей допускается пересечение водяными сетями диаметром 300 мм и менее жилых и общественных зданий при условии прокладки сетей в технических подпольях, коридорах и тоннелях (высотой не менее 1,8 м) с устройством дренирующего колодца в нижней точке на выходе из здания.

      65. Транзитное пересечение тепловыми сетями любого диаметра зданий детских и лечебно - профилактических учреждений не допускается.

      66. Расстояния от наружной грани строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до сооружений и инженерных сетей указаны в таблицах 1, 2 и 3 приложения 2 настоящих Правил.

      67. В охранных зонах тепловых сетей не производятся какие-либо действия, которые могут нарушить нормальную работу тепловых сетей, привести к их повреждению или к несчастным случаям, в том числе:

      1) размещать автозаправочные станции и иные хранилища горюче - смазочных и химически агрессивных материалов;

      2) приставлять и привязывать к опорам и трубопроводам посторонние предметы, влезать на них;

      3) ходить по трубопроводам и сооружениям тепловых сетей;

      4) загромождать подъезды и проходы к объектам тепловых сетей;

      5) находиться посторонним лицам на территории и в помещениях насосных станций, тепловых пунктов, павильонов и камер, открывать двери и крышки люков этих сооружений;

      6) производить отключение и подключение к тепловым сетям, а также открывать дренажи и воздушники посторонним лицам;

      7) портить и срывать защитную оболочку и тепловую изоляцию с трубопроводов;

      8) производить посадку зеленых насаждений;

      9) допускать увлажнение тепловой изоляции;

      10) производить сброс и слив химически агрессивных веществ и горюче - смазочных материалов, устраивать всякого рода свалки на трассах тепловых сетей;

      11) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжелые предметы массой 5 тонн и более;

      12) проводить какие-либо культурно-массовые или иные мероприятия, размещать рекламные или агитационные билборды, плакаты или иные средства массовой информации.

      68. В пределах охранных зон тепловых сетей без письменного согласия организаций, в ведении которых находятся эти сети, не допускается:

      1) производить строительные, монтажные и земляные работы любых объектов и сооружений;

      2) осуществлять погрузочно - разгрузочные работы, устраивать различного рода площадки, стоянки автомобильного транспорта, складировать разные материалы;

      3) сооружать ограждения и заборы;

      4) проводить поисковые и другие работы, связанные с устройством скважин и шурфов;

      5) совершать проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без него от поверхности дороги или земли более 4,5 м (под надземными трубопроводами, проложенными над автодорогами на эстакадах).

      69. При совпадении охранных зон тепловых сетей с полосами отвода железных и автомобильных дорог, охранными зонами других трубопроводов, линий связи, телекоммуникаций, кабелей и других объектов проведение работ, связанных с эксплуатацией этих объектов, на совпадающих участках территорий осуществляется по согласованию заинтересованными организациями.

      70. Физические и юридические лица, производящие работы вблизи охранных зон тепловых сетей, которые могут вызвать повреждение, не позднее, чем за 12 календарных дня до начала выполнения работ согласовывают с организациями, в ведении которых находятся тепловые сети, условия и порядок проведения этих работ, обеспечивающие сохранность электрических сетей, и принимают соответствующие меры за счет собственных средств.

      71. Отказ организаций, в ведении которых находятся тепловые сети, в выдаче письменного согласия на проведение работ в охранных зонах тепловых сетей обжалуется в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

      72. Физические и юридические лица, производящие земляные работы, при обнаружении тепловых сетей, не указанных в документах на производство этих работ, немедленно прекращают работы, принимают меры к обеспечению сохранности трубопроводов и сообщают об этом организации, эксплуатирующей тепловые сети и/или в местные исполнительные органы.

      73. Физические и юридические лица, выполняющие работы, которые вызывают необходимость переустройства тепловых сетей или защиты их от повреждений, выполняют эти работы за счет собственных средств по согласованию с организациями, в ведении которых находятся тепловые сети.

      74. При сооружении коллекторно - дренажных каналов, заборов, сооружений и производстве иных работ сохраняются подходы и проезды к тепловым сетям.

      75. В проектно - сметной документации на строительство, капитальный ремонт, реконструкцию зданий и сооружений, вблизи которых расположены тепловые сети, предусматриваются мероприятия по обеспечении сохранности тепловых сетей, а также ограничивающие загрязнение и коррозию или вынос тепловых сетей из зоны загрязнения (коррозии), которые подлежат согласованию с организациями, в ведении которых находятся тепловые сети.

      76. В местах пересечения надземных тепловых сетей с воздушными линиями электропередачи и электрифицированными железными дорогами предусматриваются заземление всех электропроводящих элементов тепловых сетей, расположенных на расстоянии по горизонтали по 5 м в каждую сторону от проводов.

      77. На автомобильных дорогах в местах пересечения с тепловыми сетями устанавливаются дорожные знаки, запрещающие остановку транспорта в охранных зонах тепловых сетей, а также указывающие допустимую высоту движущегося транспорта с грузом и его максимальную грузоподъемность.

      78. Планировка поверхности земли на трассе тепловых сетей исключает попадание поверхностных вод на теплопроводы.

      79. Теплопроводы, арматура и компенсаторы покрываются тепловой изоляцией.

      80. Не применяются трубопроводы и металлоконструкций тепловых сетей без защитных покрытий от наружной коррозии.

      81. Спуск воды непосредственно в камеры тепловых сетей или на поверхность земли не допускается.

      82. Спуск воды из трубопроводов при подземной прокладке производятся в сбросные колодцы, установленные рядом с основной камерой, с последующим отводом воды самотеком или передвижными насосами в системы канализации.

      83. Допускается предусматривать отвод воды из сбросных колодцев или прямиком в естественные водоемы и на рельеф местности при условии согласования в соответствии с Правилами согласования, размещения и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений, влияющих на состояние вод, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, утверждаемые в соответствии с подпунктом 7-5 пункта 1 статьи 37 Водного кодекса Республики Казахстан.

      84. При пересечении тепловых сетей арычными системами предусматривается надежная гидроизоляция тепловых сетей и их конструкций.

      85. При пересечении тепловыми сетями действующих сетей водопровода, канализации, расположенных над трубопроводами тепловых сетей, а также при пересечении газопроводов предусматривается устройство футляров на трубопроводах водопровода, канализации и газа на длине 2 м по обе стороны от пересечения (в свету). На футлярах предусматривается защитное покрытие от коррозии.

      86. Работникам организаций, в ведении которых находятся тепловые сети, обеспечивается беспрепятственный допуск к объектам тепловых сетей, расположенным на территории других организаций, для выполнения работ по ремонту и техническому обслуживанию.

      87. Работы по предотвращению аварий или ликвидации их последствий на тепловых сетях производятся без согласования с землепользователем, но с уведомлением его о проводимых работах.

      88. После выполнения указанных работ организации, в ведении которых находятся тепловые сети, приводят земельные участки в состояние, пригодное для их использования по целевому назначению.

      89. Плановые работы по ремонту и реконструкции тепловых сетей, вызывающие нарушение дорожного покрытия, производятся после предварительного согласования условий их проведения с органами внутренних дел Республики Казахстан, организациями, в ведении которых находятся автомобильные дороги, и местными исполнительными органами. Условия проведения работ согласовываются не позднее чем за 3 календарных дня до начала работ.

      90. В аварийных случаях разрешается производить работы по ремонту тепловых сетей, вызывающие нарушение дорожного покрытия, без предварительного согласования, но после уведомления органов перечисленных в пункте 73 настоящих Правил.

      91. Физические и юридические лица, которые выполняют указанные работы, устраивают объезды и ограждения мест производства работ и устанавливают соответствующие дорожные знаки, а после завершения работ производят планировку и восстановление дорожного покрытия.

      92. Физические и юридические лица, в охранных зонах тепловых сетей выполняют требования организаций, в ведении которых находятся тепловые сети, направленные на обеспечение сохранности тепловых сетей и предотвращения несчастных случаев. При возникновении угрозы жизни людей во время выполнения работ другими физическими и юридическими лицами в охранных зонах этих сетей организации, в ведении которых находятся тепловые сети, приостанавливают работы до устранения угрозы жизни людей.

      93. При выявлении нарушений настоящих Правил, уполномоченные должностные лица организаций, в ведении которых находятся тепловые сети, составляют в произвольной форме акт о нарушениях с приложением материалов подтверждающих факты нарушения (фотографии, объяснительные, схемы прохождения линий электропередач, разрешение на производство работ в охранной зоне и другие имеющиеся материалы). При необходимости вызывают сотрудников органов внутренних дел. Материалы, касающиеся выявленного нарушения в соответствии с Законом, направляются на рассмотрение в местные исполнительные органы.

      94. Местные исполнительные органы, а также органы внутренних дел оказывают содействие организациям, в ведении которых находятся тепловые сети, в обеспечении выполнения всеми организациями, юридическими и физическими лицами требований настоящих Правил путем принятия соответствующих мер по компетенции:

      1) проведения разъяснительной работы с юридическими и физическими лицами по вопросам соблюдения требований настоящих Правил;

      2) иными способами, не противоречащими действующему законодательству Республики Казахстан.

      95. Возмещение ущерба при повреждении тепловых сетей по вине должностных, юридических и физических лиц и ущерба от недоотпуска тепловой энергии производится в полном объеме за их счет по согласованной смете затрат на выполнение аварийно - восстановительных работ составленной, организацией в ведении которой находятся эти сети.

**4. Определение размеров земельных участков для размещения**  
**воздушных линий электропередачи**

      Сноска. Глава 4 исключена приказом и.о. Министра энергетики РК от 09.12.2015 № 703 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к Правилам охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей |

      Минимально допустимые расстояния от электрических сетей до зданий,

      сооружений, а также от проводов воздушных линий электропередачи

      до земной и водной поверхностей

      Для воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) устанавливаются охранные зоны по обе стороны от проекции на землю крайних проводов.

      Эти зоны определяют минимальные расстояния до ближайших жилых, производственных и непроизводственных зданий и сооружений:

      1. До ближайших жилых, производственных и непроизводственных зданий и сооружений:

      1) 2 м для ВЛ 1-20 кВ,

      2) 4 м для ВЛ 35-110 кВ,

      3) 6 м для ВЛ 150-220 кВ.

      2. До ближайших выступающих частей непроизводственных зданий и сооружений и производственных зданий и сооружений электрических станций и подстанций:

      1) 8 м для ВЛ 330 кВ,

      2) 10 м для ВЛ 500 кВ.

      3. До ближайших выступающих частей жилых и общественных зданий, производственных зданий и сооружений (кроме электрических станций и подстанций):

      1) 20 м для ВЛ 330 кВ,

      2) 30 м для ВЛ 500 кВ.

      Примечание:

      Не допускается прохождение линий электропередач по территориям стадионов, учебных и детских учреждений.

      Допускается для воздушных линий электропередачи до 20 кВ принимать расстояние от крайних проводов до границ приусадебных земельных участков, индивидуальных домов и коллективных садовых участков не менее 20 м.

      Прохождение воздушных линий электропередачи над зданиями и сооружениями не допускается.

      Допускается прохождение воздушных линий электропередачи над производственными зданиями и сооружениями промышленных предприятий I-II степени огнестойкости в соответствии со строительными нормами и правилами по пожарной безопасности зданий и сооружений с кровлей из негорючих материалов (для ВЛ 330-750 кВ только над производственными зданиями электрических подстанций.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к Правилам охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей |

      Наименьшие расстояния от строительных конструкций тепловых сетей или

      оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до

      сооружений и инженерных сетей

      Таблица 1

      Расстояния по горизонтали до:

|  |  |
| --- | --- |
| Здания, сооружения и инженерные коммуникации | Наименьшие расстояния в свету, м |
| Подземная прокладка тепловых сетей | |
| 1 | 2 |
| 1.Фундаментов зданий и сооружений  1.1. При прокладке в каналах и тоннелях и непросадочных грунтах (от наружной бетонной стенки канала, тоннеля) при диаметре труб, мм |  |
| Ду < 500 | 2,0 |
| Ду = 500 - 800 | 5,0 |
| Ду = 900 и более | 8,0 |
| То же в просадочных грунтах I типа при: |  |
| Ду < 500 | 5,0 |
| Ду > 500 | 8,0 |
| 1.2. При бесканальной прокладке в непросадочных грунтах (от оболочки бесканальной прокладки) при диаметре труб, мм |  |
| Ду< 500 | 5,0 |
| Ду> 500 | 7,0 |
| То же в просадочных грунтах I типа при: |  |
| Ду< 100 | 5,0 |
| Ду> 100 до 500 | 7,0 |
| Ду> 500 | 8,0 |
| То же в просадочных грунтах II типа при:  Толщине слоя просадочного грунта от 5 до 12 м, при условном проходе труб, мм: |  |
| Ду< 100 | 5,0 |
| Ду> 100 до 300 | 7,5 |
| Ду> 300 | 10,0 |
| Толщине слоя просадочного грунта свыше |  |
| 12 м при: Ду< 100 | 7,5 |
| Ду> 100 до 300 | 10,0 |
| Ду> 300 | 15,0 |
| 2. Фундаментов ограждений и трубопроводов | 1,5 |
| 3. Оси ближайшего пути железной дороги колеи 1520 мм | 4,0 (но не менее глубины траншеи тепловой сети до подошвы насыпи) |
| То же, колеи 750 мм и трамвайного пути | 2,8 |
| 4. Ближайшего сооружения земляного полотна железной дороги | 3,0 (но не менее глубины траншеи тепловой сети до основания крайнего сооружения) |
| 5. Оси ближайшего пути электрифицированной железной дороги | 10,75 |
| 6. Стрелок и крестовин железнодорожного пути | 10,0 |
| то же при пучинистых грунтах | 20,0 |
| 7. Мостов, тоннелей и других сооружений на железных дорогах | 30,0 |
| 8. Оси ближайшего трамвайного пути | 2,8 |
| 9. Бортового камня улицы, дороги (кромки проезжей части, укрепленной полосы обочины) | 1,5 |
| 10. Наружной бровки кювета или подошвы насыпи дороги | 1,0 |
| 11. Мачт и столбов наружного освещения и сети связи | 1,0 |
| 12. Фундаментов опор мостов, путепроводов | 2,0 |
| 13. Фундаментов опор контактной сети железных дорог | 3,0 |
| то же трамваев и троллейбусов | 1,0 |
| 14. Силовых и контрольных кабелей напряжением до 35 кВ и маслонаполненных кабелей (более 110 кВ) | 2,0 |
| 15. Блока телефонной канализации. Бронированного кабеля связи в трубах и до радиотрансляционных кабелей | 1,0 |
| 16. Фундаментов опор воздушных линий электропередачи при напряжении (при сближении и пересечении) |  |
| 1) до 1Кв | 1,0 |
| 2) свыше 1 до 35 кВ | 2,0 |
| 3) свыше 35 кВ | 3,0 |
| 17. Водопровода | 1,5 |
| То же в просадочных грунтах I типа | 2,5 |
| 18. Канализации бытовой и производственной | 1,0 (при закрытой системе теплоснабжения) |
| 19.Дренажей и дождевой канализации | 1,0 |
| 20. Газопроводов давлением до 0,6 МПа при прокладке тепловых сетей в каналах, тоннелях, а также при бесканальной прокладке попутным дренажем | 2,0 |
| То же, более 0,6 до 1,2 МПа | 4,0 |
| 21. Газопроводов давлением до 0,3 МПа при бесканальной прокладке тепловых сетей без попутного дренажа | 1,0 |
| То же, более 0,3 до 0,6 МПа | 1,5 |
| То же, более 0.6 до 1,2 МПа | 2,0 |
| 22. Каналов и тоннелей различного назначения (в том числе до бровки каналов сетей орошения – арыков) | 2,0 |
| 23. До оси стволов деревьев не более 5 м в диаметре | 2,0 |
| 24. Кустарников | 1,0 |
| 25. Сооружений и метрополитена при обделке с наружной оклеечной изоляцией | 5,0 (но не менее глубины траншей тепловой сети до основания сооружения) |
| То же, без оклеечной гидроизоляции | 8,0 (но не менее глубины траншеи тепловой сети до основания сооружения) |
| 26. Ограждения наземных линий метрополитена | 5,0 |
| Надземная прокладка тепловых сетей | |
| 27. Ближайшего сооружения земляного полотна железных дорог | 3,0 |
| 28. Оси железнодорожного пути от промежуточных опор (при пересечении железных дорог) | Габариты "С", "СП", "Су" по ГОСТ 9238-83 и ГОСТ 9720-76 |
| 29. Оси ближайшего трамвайного пути | 2,8 |
| 30. Бортового камня или до наружной бровки кювета автомобильной дороги | 0,5 |
| 31. Воздушной линии электропередачи с наибольшим отклонением проводов при напряжении, кВ: |  |
| До 1 | 1,0 |
| Более 1 до 20 | 3,0 |
| 35-110 | 4,0 |
| 220 | 5,0 |
| 500 | 6,5 |
| 32. Оси стволов деревьев с кроной не более 5 м в диаметре | 2,0 |
| 33. Жилых и общественных зданий для водяных тепловых сетей и паропроводов давлением  РУ 0,63 МПа, конденсатных тепловых сетей при диаметре труб, мм: |  |
| Ду = 500 – 1400 | 25,0 |
| Ду от 200 до 500 | 20,0 |
| Ду < 200 | 10,0 |
| Для сетей горячего водоснабжения  То же, для паровых тепловых сетей давлением | 5,0 |
| РУ от 1,0 до 2,5 МПа | 30,0 |
| То же, свыше 2,5 до 6,3 МПа | 40,0 |

      Примечания:

      1. При прокладке в общих траншеях тепловых и других инженерных сетей (при их одновременном строительстве) допускается уменьшение расстояния от тепловых сетей до водопровода и канализации до 0,8 м при расположении всех сетей в одном уровне или с разницей в отметках заложения не более 0,4 м.

      2. Для тепловых сетей, прокладываемых ниже основания фундаментов опор зданий, сооружений, дополнительно учитывается разница в отметках заложения с учетом естественного откоса грунта или приниматься меры к укреплении фундаментов.

      3. При параллельной прокладке подземных тепловых и других инженерных сетей на разной глубине заложения приведенные в таблице расстояния увеличиваются и принимаются не менее разности заложения сетей. В стесненных условиях прокладки и невозможности увеличения расстояния предусматриваются мероприятия по защите инженерных сетей от обрушения на время ремонта и строительства тепловых сетей.

      4. Расстояние от павильонов тепловых сетей для размещения запорной и регулирующей арматуры (при отсутствии в них насосов) до жилых зданий принимается не менее 15 м.

      5. При параллельной прокладке надземных тепловых сетей с воздушной линией электропередачи напряжением свыше 1 до 500 кВ вне населенных пунктов расстояния от крайнего провода следует принимать не менее высоты опоры.

      Таблица 2

      Наименьшие расстояния по горизонтали в свету от подземных водяных

      тепловых сетей открытых систем теплоснабжения и сетей горячего

      водоснабжения до источников возможного загрязнения:

|  |  |
| --- | --- |
| Источники загрязнения | Наименьшие расстояния в свету по горизонтали, м |
| 1 | 2 |
| 1. Сооружения и трубопроводы бытовой производственной канализации: |  |
| при прокладке тепловых сетей в каналах и тоннелях | 1,0 |
| при бесканальной прокладке тепловых сетей | 1,5 |
| Ду < 200 мм, то же, Ду> 200 мм  при бесканальной прокладке тепловых сетей | 3,0 |
| 2. Кладбища, свалки, поля опрошения | 10,0 |
| при отсутствии грунтовых вод при наличии грунтовых вод и в фильтрующих грунтах с движением грунтовых вод в сторону тепловых сетей | 50,0 |
| 3.Выгребные и помойные ямы: | 7,0 |
| при отсутствии грунтовых вод при наличии грунтовых вод и в фильтрующих грунтах с движением грунтовых вод в сторону тепловых сетей | 20,0 |

      Примечание: При расположении сетей канализации ниже тепловых сетей при параллельной прокладке расстояния по горизонтали принимаются не менее разности в отметках заложения сетей, выше тепловых сетей - расстояния, указанные в таблице, увеличиваются на разницу в глубине заложения.

      Таблица 3

      Расстояния от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки

      изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до:

|  |  |
| --- | --- |
| Сооружения и инженерные сети | Наименьшие расстояния в свету по вертикали, м |
| Подземная прокладка тепловых сетей | |
| 1 | 2 |
| 1. Водопровода, водостока, газопровода, канализации | 0,2 |
| 2. Бронированных кабелей связи | 0,5 |
| 3. Силовых и контрольных кабелей до 35 кВ | 0,5 |
| 4. Блока телефонной канализации или до бронированного кабеля связи в трубах | 0,15 |
| 5. Подошвы рельсов железных дорог промышленных предприятий | 1,0 |
| То же железных дорог общей сети  То же трамвайных путей | 2,0  1,0 |
| 6. Верха дорожного покрытия автомобильных дорог общей сети I, II, III категории | 1,0 |
| 7. Дна кювета или других водоотводящих сооружений или до основания насыпи железнодорожного земляного полотна (при расположении тепловых сетей над этими сооружениями) | 0,5 |
| 8. Сооружений метрополитена (при расположении тепловых сетей над этими сооружениями) | 1,0 |
| Надземная прокладка тепловых сетей | |
| 9. Головки рельсов железных дорог | Габариты "С", "Су", "Сп" по ГОСТ 9238 - 83 и ГОСТ 9720 - 76 |
| 10. Верха проезжей части автомобильных дорог | 5,0 |
| 11. Верха пешеходных дорог | 2,2 |
| 12. Частей контактной сети трамвая | 0,3 |
| 13. Частей контактной сети троллейбуса | 0,2 |
| 14. Воздушных линий электропередачи при наибольшей стреле провеса проводов при напряжении, кВ: |  |
| До 1 | 1,0 |
| Свыше 1 до 20 включительно | 3,0 |
| 35-110 | 4,0 |
| 220 | 5,0 |
| 500 | 6,5 |

      Примечания:

      1. Заглубление тепловых сетей от поверхности земли или дорожного покрытия (кроме автомобильных дорог I, II и III категорий) следует принимать не менее:

      1) до верха перекрытий каналов и тоннелей - 0,5 м;

      2) до верха перекрытий камер - 0,3 м;

      3) до верха оболочки бесканальной прокладки - 0,7 м.

      В непроезжей части допускаются выступающие над поверхностью земли перекрытия камер и вентиляционных шахт для тоннелей и каналов на высоту не менее 0,4 м;

      4) на вводе тепловых сетей в здание допускается принимать заглубления от поверхности земли до верха перекрытия каналов или каналов - 0,3 м и до верха оболочки бесканальной прокладки - 0,5 м;

      5) при высоком уровне грунтовых вод допускается предусматривать уменьшение величины заглубления каналов и тоннелей и расположение перекрытий выше поверхности земли на высоту не менее 0,4 м, если при этом не нарушаются условия передвижения транспорта.

      2. При надземной прокладке тепловых сетей на низких опорах в свету от поверхности земли до низа тепловой изоляции трубопроводов должно быть не менее (м):

      1) при ширине группы труб до 1,5 м - 0,35;

      2) при ширине группы труб более 1,5 м - 0,5.

      3. При подземной прокладке тепловые сети при пересечении с силовыми и контрольными кабелями связи могут располагаться над или под ними.

      4. При бесканальной прокладке расстояние в свету от водяных тепловых сетей открытой системы теплоснабжения или сетей горячего водоснабжения до расположенных ниже или выше тепловых сетей канализационных труб принимается не менее 0,4 м.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3 к Правилам охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей |

      Площади земельных участков, отводимые для подстанций

      Таблица 1

|  |  |
| --- | --- |
| Подстанции, распределительные и секционирующие пункты | Площади отводимых земельных  участков, м2 |
| Комплектные подстанции 20/10/4 кВ с одним трансформатором мощностью до 630 кВА | 30,0 |
| Комплектные подстанции 20/10/4 кВ с двумя трансформаторами мощностью 630 кВА | 80,0 |
| Мачтовые подстанции с одним трансформатором мощностью 250 кВА | 40,0 |
| То же с двумя трансформаторами мощностью 250 кВА | 60,0 |
| Секционирующие пункты | 60,0 |
| Распределительные пункты закрытого типа | 80,0 |
| Подстанции закрытого типа с одним или двумя трансформаторами мощностью до 630 кВА | 150,0 |

      Примечание: Площади отвода земель для подстанции закрытого типа с трансформаторами мощностью более 630 кВА определяются проектом.

      Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Схемы электрических соединений подстанций | Площади отводимых земель, тыс. м2, при установке на подстанции трансформаторов | | | | | | |
| Двух  обмоточных, напряжением кВ | | | Трехобмоточных, напряжением кВ | | | |
| 35 | 110 | 220 | 110 | 220 | 500/220/6-10 | 1150/500 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Блок линия – трансформатор шины с низшим напряжением 6-20 кВ | 1,4 | 2,8 | 6 | - | - | - |  |
| Блок линия – трансформатор шины с 5 ячейками среднего напряжения 35 кВ | - | - | - | 3,5 | - | - | - |
| Блок линия – трансформатор шины с 10 ячейками среднего напряжения 35 кВ или с 6 ячейками 110 кВ | - | - | - | - | 3,0 | - | - |
| 2. Укрупненный блок (линия – 2 трансформатора) или сдвоенный блок (2 линии – 2 трансформатора) с низшим напряжением 6-20 кВ | 3,0 | 4,0 | 14 | - | - | - | - |
| Укрупненный блок (линия – 2 трансформатора) или сдвоенный блок (2 линии – 2 трансформатора) с 10 ячейками среднего напряжения 35 кВ | - | - | - | 9,3 | - | - | - |
| Укрупненный блок (линия – 2 трансформатора) или сдвоенный блок (2 линии – 2 трансформатора) с 12 ячейками среднего напряжения 110 кВ | - | - | - | - | 3,4 | - | - |
| 3. Мостики или 2 блока с дополнительной линией с низшим напряжением 6-20 кВ | 3,0 | 6 | 20 | - | - | - | - |
| Мостики или 2 блока с дополнительной линией с 10 ячейками среднего напряжения 35 кВ | - | - | - | - | 36 | - | - |
| 4.Четырехугольник (включая расширенный) с низшим напряжением 6-20 кВ | - | - | 35 | - | - | - | - |
| Четырехугольник (включая расширенный) с 7 ячейками среднего напряжения 110 кВ | - | - | - | - | 50,0 | - | - |
| 5. Со сборными шинами с 7 ячейками высшего напряжения, с низшим напряжением 6-20 кВ | 6 | 16 | 40 | - | - | - | - |
| Со сборными шинами с 7 ячейками высшего напряжения и 8 ячейками среднего напряжения 35 кВ | - | - | - | 26 | - | - | - |
| Со сборными шинами с 13 ячейками высшего напряжения и 17 ячейками среднего напряжения 110 кВ | - | - | - | - | 50 | - | - |
| 6. Блок линия – трансформатор с 6 ячейками на среднем напряжении | - | - | - | - | 26 | - | - |
| 7. Четырехугольник с 12 ячейками на среднем напряжении | - | - | - | - | 60 | - | - |
| 8. С полуторным присоединением на высшем напряжении с 14 ячейками с двумя средними напряжениями: с 16 ячейками 220 и 20 ячейками 110 кВ, двумя группами однофазных автотрансформаторов и двумя синхронными компенсаторами | - | - | - | - | - | 120 | - |
| 9. Трансформатор – шины с 10 ячейками на высшем и 15 на среднем напряжении, двумя группами однофазных автотрансформаторов и двумя синхронными компенсаторами | - | - | - | - | - | 160 | 500 |

      Примечания:

      1. Площади земель, приведенные в таблице, учитывают размещение на подстанции одного или двух трансформаторов общеподстанционного пункта управления, открытых распределительных устройств высшего (и среднего) напряжения, закрытого или комплектного распределительного устройства низшего напряжения.

      2. Площади земель, отводимые для подстанции, предусмотренные пунктами 1, 2 и 3 в графах б, в, д, не учитывают площади помещений для постоянного обслуживающего персонала.

      3. Данные в таблице 4 площади подстанций предусматривают: вывод линий электропередачи в противоположные стороны, открытые распределительные устройства, открытые установки трансформаторов. В случаях, оговоренных ниже, значения, данные в таблице, умножаются на следующие коэффициенты:

      1) при выводе линий высшего и среднего напряжений в одну сторону - 1,15

      2) при выводе линий высшего и среднего напряжений в одну сторону под углом 900 - 1,10

      3) при закрытых распределительных устройствах высшего и среднего напряжений - 0,6

      4) при закрытой установке трансформаторов - 0,9

      4. В случае установки в подстанциях более двух трансформаторов или устройства выносного контура заземления площадь отвода земель определяется проектом.

      Таблица 3

|  |  |
| --- | --- |
| Здания и сооружения подстанций | Площади отводимых земельных участков, м2 |
| Вспомогательное помещение для обслуживающего персонала | 300 |
| Портал для ревизии трансформаторов 35 и 110 кВ | 300 |
| Ячейка открытого распределительного устройства 35 кВ | 300 |
| Аппаратная маслохозяйства | 300 |
| Насосная станция высокого давления с резервуарами и трубопроводами | 500 |
| Закрытое распределительное устройство 6-20 кВ | 500 |
| Комплектное распределительное устройство 6-20 кВ | 500 |
| Ячейка открытого распределительного устройства 110 кВ | 1000 |
| Установка с двумя синхронными компенсаторами по 15 тыс. кВ Ар | 1500 |
| Открытый склад масла | 1500 |
| Ячейка открытого распределительного устройства 150 и 220 кВ | 1500 |
| Установка с двумя синхронными компенсаторами по 50 или 100 тыс. кВ Ар | 3000 |
| Башня для ревизии трансформаторов | 3000 |
| Батареи для статических конденсаторов | 3000 |
| Ячейка открытого распределительного устройства 330 кВ | 3000 |
| Брызгательный бассейн | 8000 |
| Ячейка открытого распределительного устройства 500 кВ | 8000 |
| Ячейка открытого распределительного устройства 1150 кВ | 26000 |

      Примечание: Площади земельных участков, отводимые для зданий и сооружений, не указанных в таблице, определяются проектом.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан