

Блок: 00  
Система: VB  
Подразделение Сектор ПБО

УТВЪРЖДАВАМ,  
/ ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛ  
..... 17 08 20

СЪГЛАСУВАЛИ:  Заличено на основание ЗЗЛД

ДИРЕКТОР БК  
..... 16.08.18..

ДИРЕКТОР П:  
... 14 08 18 .....

/ ДИРЕКТОР РБ  
.... 13.08.18..

## ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ 2018.УИИ.2.1044.1.ТЗ.22

за строителство

**ТЕМА:** "Изграждане на ново трасе на дублиращ колекторен тръбопровод за добавъчна вода между ШПС 1 и ШПС 2"

**Настоящото техническо задание съдържа техническа спецификация, съгласно Закона за обществените поръчки**

### 1. Кратко описание на дейностите от техническото задание

Предмет на настоящото Техническо задание (ТЗ) е: изграждане на нов дублиращ колекторен тръбопровод за добавъчна вода между ШПС1 и ШПС2.

Шахтовите помпени станции са предназначени за подаване на вода за допълнителна подпитка на Бризгални басени на блокове 5 и 6 за компенсиране загубите от изпарение инфилтрация и др. Изчислителното налягане е 0,6 МРа .Новият тръбопровод ще се изработва от полиетилен висока плътност (ПЕВП). Тръбопроводът е тресиран подземно в траншея, като единствено преминаването над ТК2 (топъл канал 2) е предвидено в бетонов канал под моста, на подходящи опори. Връзките със съществуващия стоманен тръбопровод се осъществяват с фланцеви съединения, които са разположени в подходящи по размер

ревизионни шахти. Най-високата точка на трасето се намира над ТК2 където ще бъде монтиран обезвъздушител с тройно действие, окомплектован с отсекателна клапа.

Първи етап от дейността е изграждане на шахтите за фланцивите съединения, изпълнение на изкопните работи, полагане на пясъчната възглавница на дъното на траншеята предназначена за полагане на полиетиленовият (ПЕ) тръбопровод и оглед на траншеята за готовността за полагане на тръбопровода.

Вторият етап от изпълнението на дейността е полагане в траншеята на новият полиетиленов (ПЕ) тръбопровод и присъединяване към съществуващия стоманен.

Третият етап от дейността е изпитване на новият тръбопровод на якост, обратно засипване на тръбопровода, изпитване на плътност и въвеждане в експлоатация.

### **1.1. Част “Машинно-технологична”**

Дублиращият колекторен тръбопровод е предвиден да се изгради от полиетиленови тръби /ПЕВП/ и фасонни части от същия материал, подробно описани в техническата спецификация на част „Машинно – технологична” от проекта.

Тръбопроводът е трасиран подземно в траншея, като единствено преминаването над ТК е предвидено в бетонов канал под моста, на подходящи опори. При подземното трасе, дълбочината на изкопа, чупките по трасето, и други данни са дадени в част СК на ХТС към проекта.

За преминаването в бетоновия канал над ТК2 е предвидена опорна система, която да поеме възникващите натоварвания. Тук също има неподвижна опора, чието основно предназначение е да стабилизира тръбопровода при сеизмично въздействие. В конструкцията на напречноограничените опори има предвидени отвори, за да може да се гресири триещата се равнина. Необходимо е да се поддържа коефициент на триене 0,3.

Предвидена е и топлоизолация на тръбопровода. В канала се намира и най- високата точка на трасето, затова е предвиден обезвъздушител с тройно действие, окомплектован с отсекателна клапа.

### **1.2. Част “Строително конструктивна”**

Най-общо новото трасе за дублиращия колекторен тръбопровод, предмет на този проект е разпределено на участъци както следва:

- **Първи** закрит участък - от връзката при т. А /към ШПС – 1/ до влизането в стоманобетоновия канал на моста над ТК2;
- **Втори** открит участък – минава през стоманобетоновия канал на моста над ТК2;
- **Трети** закрит участък - от излизането на тръбопровода от стоманобетоновия канал на моста над ТК2 до връзката със съществуващия стоманен напорен тръбопровод при т. Б /към ШПС – 2/.

Новият дублиращ тръбопровод е вкопан /подземен/, с отклонение на юг от трасето на съществуващия тръбопровод и с частично открито преминаване под моста на топъл канал /ТК/ 2, с последващо отклонение в посока североизток към ШПС 2.

Разположението на трасето в план и надлъжен профил, както и Типовите напречни профили на траншеята за полагане на тръбопровода са показани на чертежи в работния проект.

Ревизионните шахти /РШ/ са два броя - РШ1 към ШПС1 и РШ2, съответно към ШПС2. Конструкцията на всяка от тях е стоманобетонова, монолитна и се състои от покривна плоча, стени и фундамент. С оглед осигуряване стабилитета на съоръжението срещу изплуване, предвид високото ниво на подпочвените води, са направени външни отстъпи на фундаментната плоча.

В покривната плоча е оформен отвор за достъп.

### 1.3. Класификация на оборудването.

Новият тръбопровод е от ПЕВП с диаметър DN 300

- Клас по безопасност **ЗН** съгласно НП-001-97 НП-001-97 (ПНАЭ Г-01-0011-89)

Общи положения обезпечения безопасности атомных станции, ОПБ 88/97;

- Категория по сеизмоустойчивост **1** по НП 031-01. Нормы проектирование сейсмостойких атомных станций.

## 2. Обем на извършваните строителни работи

2.1. Извършване на строителни и монтажни работи с включено оборудване и материали, съгласно Работен проект на тема: **"Ново трасе на дублиращ колекторен тръбопровод за добавъчна вода между ШПС 1 и ШПС 2"**, по следните части:

2.1.1. Работен проект – "СК на ХТС", редакция 1.

2.1.2. Работен проект – "Геодезия", редакция 0.

2.1.3. Работен проект – "Машинно-технологична", редакция 1.

2.1.4. Работен проект – "Пожарна безопасност", редакция 1.

2.1.5. Работен проект – "План за безопасност и здраве", редакция 1.

2.1.6. Работен проект – "Количествено-стойностна сметка", редакция 1.

2.2. Проектът е на разположение на кандидатите всеки работен ден от 8,30 до 15,00 часа в сградата на Управление "Инвестиции", стая 109.

2.3. Дейностите предмет на настоящото ТЗ ще се изпълняват в **Защитената зона** (зона на площадката на АЕЦ "Козлодуй" с организирана пропускателна система, която включва: гл. портали 1-4 блок, гл. портал 5,6 блок, КПП БПС, КПП ОРУ и КПП АТ) и в **Зоната с контролиран достъп** (зона около площадката на АЕЦ "Козлодуй" с контролиран достъп на КПП Запад, КПП Обзорно място, КПП Валя, Административни сгради).

### **3. Организация на работата**

#### **3.1. Контрол на строително-монтажните работи**

3.1.1. Инвеститорски контрол по отношение на приемане, контрол и координация на работата от страна на Възложителя ще упражнява Управление “Инвестиции”, отдел ИК.

3.1.2. Строителен надзор по отношение на изпълнение, приемане и отчет на работата ще се изпълнява от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

3.1.3. Технически контрол от страна на Възложителя, ще се изпълнява от ЕП-2, сектор ПБО.

#### **3.2. План за изпълнение на строително-монтажни работи**

3.2.1. Начална дата на започване изпълнението на договорените СМР е от подписване на протокола за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво, и заверка на Заповедната книга на строежа. Ориентировъчният срок за изпълнение на работата е 210 /двеста и десет/ календарни дни.

3.2.2. Да бъде разработен график за изпълнение на дейностите, който трябва да включва отделните етапи, дейности, сроковете за изпълнението им и необходимите ресурси. Графикът се изготвя от Изпълнителя след подписване на договора и се предоставя за съгласуване от Възложителя.

#### **3.3. Условия и дейности, които трябва да се изпълнят от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.**

3.3.1. Възложителят осигурява достъп и работа на персонала на Изпълнителя, съгласно “Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор”, ДБК.КД.ИН.028.

3.3.2. Възложителят предоставя работния проект, необходим на Изпълнителя за изпълнение на предвидените дейности.

#### **3.4. Условия и дейности, които трябва да се изпълнят от Изпълнителя**

3.4.1. Изпълнителят е длъжен при получаване на проектната документация с протокол, обр.1 да представи на Строителния надзор, удостоверение от Камарата на строителите, както и заповед за техническо ръководство на строежа, съгласно чл.163 и 163а от Закона за устройство на територията, придружена от копие от диплом за техническо образование на техническия ръководител.

3.4.2. Изпълнителят трябва да разполага с персонал с необходимата квалификация за изпълнение на възлаганите дейности, съгласно т.5.6 от техническото задание.

#### **3.4.3. Да спазва инструкциите и технологиите за монтаж.**

3.4.4. Изпълнителят е длъжен своевременно да изготвя и представя на Строителния надзор за подпис, необходимите актове и протоколи за изпълнените строително-монтажни работи, изискващи се в Наредба №3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

3.4.5. Да предоставя декларации/сертификати за съответствие (декларация за експлоатационни показатели) и декларации/сертификати за произход на вложените изделия, материали и консумативи, изискващи се от съответните наредби за съществени изисквания.

3.4.6. Да спазва стриктно всички правила по хигиена на труда, като се предвидят специални мерки за неразпространение на строителни отпадъци и своевременното им извозване от обекта, както и опазване на околното имущество.

### 3.5. Нормативно-технически документи

При извършване на дейностите по изпълнение на проекта Изпълнителят е длъжен да спазва;

- Закон за здравословни и безопасни условия на труд, 1997г.;
- Наредба за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на съоръжения под налягане;
- Наредба № 2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи;
- Наредба №3 от 31.07.2003г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството;
- Наредба № 3 от 18.09.2007г. за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажни работи;
- Наредба № 8121з – 647 от 01.10.2014 г. за строително-техническите правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
- Наредба №7 от 11.10.2002г. за условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване;
- Наредба № 9 от 09.06.2004г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи;
- Наредба №16-116 от 08.02.2008г. за техническа експлоатация на енергообзавеждането;
- Наредба № Из – 1971 от 29.10.2009 г. за строително-техническите правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
- Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи;
- Правилник за изпълнение и приемане на монтажни работи на технологични машини, съоръжения и тръбопроводи;
- Правилник за безопасност и здраве при работа в електрическите уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи, 2005г.;
- Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения, 2004г.;

- Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок, ПНАЭ Г-7-008-89;

- Техническите изисквания на Работния проект;

- Други приложими, действащи в Република България нормативни документи.

### 3.6. Критерии за приемане на работата

3.6.1. Предвиденото за доставка оборудване, което ще бъде вложено при изпълнение на дейностите, преминава общ входящ контрол, съгласно “Инструкция по качество за провеждане на входящ контрол на доставените суровини, материали и комплектуващи изделия в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, ДОД.КД.ИК.112.

3.6.2. Съпроводителната документация към доставката се предава на хартиен носител в 1 (един) екземпляр на оригиналния език на производителя, 1 (един) екземпляр на заверен превод на български език и на 1 (един) CD носител, записани в pdf формат.

3.6.3. Предадена отчетна документация, съгласно “Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството”, “Инструкция по качество. Превантивно техническо обслужване и ремонт на конструкции и компоненти от технологични системи на ЕП-2”, 30.ОУ.ОК.ИК.40, “Инструкция по качество. Организация и контрол при монтаж на оборудване и тръбопроводи”, 30.ОУ.ОК.ИК.25 и План за контрол на качеството.

3.6.4. Изпълнение в пълен обем и съответното качество на предвидените дейности в различните части на проекта.

3.6.5. Успешно проведени хидравлични изпитания на тръбопроводите по програма предоставена от Възложителя.

3.6.6. Предадена ексекүтивна документация.

## 4. Документация

4.1. Документи, представени от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

- Работен проект – съгласно т. 2.1;

- Примерен План за контрол на качеството и Програма за осигуряване на качеството;

- Програма за хидравлични изпитания на тръбопроводите.

4.2. Документи, представени от Изпълнителя

4.2.1. Документи, необходими за допускане и работа, съгласно “Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор”, ДБК.КД.ИН.028.

4.2.2. График за изпълнение на работите на проекта и изпитанията, който подлежи на съгласуване от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

4.2.3. Други документи, собственост на Изпълнителя, които ще бъдат използвани при изпълнението на работите по отделните части на проекта и изпитанията.

#### 4.3. Предаване на Заповедна книга и ексекутиви

4.3.1. Изпълнителят е длъжен да използва “Заповедна книга на строежа” при извършване на инвестиционните дейности, съгласно чл.7, ал.3, т.4 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, в която да въвежда измененията в проекта по време на строително-монтажни работи. В случай на несъществено проектно изменение се издава заповед, която се записва в Заповедната книга.

Заповедната книга на строежа се съхранява на обекта от Изпълнителя. След приключване на работата, заповедната книга и отчетната документация се предават на Строителния надзор за изготвяне на Констативен акт обр. 15 и окончателен доклад.

4.3.2. По време на изпълнение на монтажни и строителни дейности е възможно да възникнат несъществени изменения в първоначалния проект, които се вписват в Заповедната книга на строежа. Измененията се документират върху копие от одобрения (съгласуван) проект, съгласно чл. 8, ал.1 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Чертежите се наричат “екзекутив”, маркират се с червено мастило на местата, претърпели изменение и след приключване на работата се предават на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Ексекутивната документация съдържа пълен комплект чертежи за действително извършените СМР. Заверява се от Възложителя, Изпълнителя(Строителя), Проектанта, лицето, упражняващо авторски надзор, от физическото лице, упражняващо технически контрол за част "Конструктивна", и от лицето, извършило строителния надзор по съответната част на проекта.

Ексекутивите се изготвят от Изпълнителя и се предават на Възложителя в 3 (три) екземпляра на хартиен носител и на един оптичен носител, записани в pdf формат с подписи на участниците в строителния процес.

След приключване на работата се предават на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за внасяне и заверка от съответната администрация, издава разрешението за строеж.

#### 4.4. Отчетни документи

4.4.1. Отчетни документи, които се изготвят от Изпълнителя по време на работата по договора и са в съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, “Инструкция по качество. Превантивно техническо обслужване и ремонт на конструкции и компоненти от технологични системи на ЕП-2“, 30.ОУ.ОК.ИК.40 и “Инструкция по качество. Организация и контрол при монтаж на оборудване и тръбопроводи”, 30.ОУ.ОК.ИК.25.

4.4.2. Декларации/сертификати за съответствие (декларация за експлоатационни показатели) и декларация/сертификати за произход на оборудването, материалите и

консумативите, вложени от Изпълнителя при извършване на дейностите по отделните части на проекта, изискващи се от съответните наредби за съществени изисквания.

4.4.3. Протоколи за извършените изпитания и пусково-наладъчни работи по време на извършване на дейностите по отделните части на проекта.

4.5. Ред за влизане в сила на документите

Документите влизат в сила след съгласуване от упълномощени лица от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

## **5. Изисквания за осигуряване на качеството**

5.1.. Система за управление на ВО-Изпълнител

5.1.1. Изпълнителят да прилага сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с БДС EN ISO 9001 или еквивалентен стандарт с обхват, покриващ дейностите на настоящото техническо задание, за което да представи копие от валиден сертификат.

5.1.2. ВО уведомява „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за настъпили структурни промени или промени в документацията на СУ на ВО, свързани с изпълняваните дейности по договора.

5.2. Програма за осигуряване на качеството (ПОК)

5.2.1. Изпълнителят да изготви Програма за осигуряване на качеството за изпълнение на дейностите в обхвата на ТЗ.

5.2.2. ПОК да описва прилаганата система за управление при изпълнение на дейностите. Програмата служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и ред за изпълнението им. В ПОК могат да се правят препратки към вътрешни документи на ВО-Изпълнител, копия от които се представят на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД при поискване.

5.2.3. ПОК се представя от ВО-Изпълнител в дирекция БиК до 15 работни дни след подписване на договора. Програмата е предпоставка за стартиране на дейностите по договора, подлежи на преглед и съгласуване от страна на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и трябва да е изготвена на основание на:

- техническото задание и договора;
- системата за управление на Изпълнителя;
- примерно съдържание, предоставено от Възложителя (“АЕЦ Козлодуй ” ЕАД);
- други стандарти и нормативни документи, имащи отношение към осигуряване на качеството в зависимост от вида на работата.

5.3. План за контрол на качеството (ПКК)

5.3.1. Изпълнителят да изготви План за контрол на качеството (ПКК) за изпълнение на работите на отделните етапи от строителството.

5.3.2. ПМК трябва да включва всички дейности, които са ключови по отношение качеството на строителството и за тях да са указани точките на контрол от страна на Изпълнителя и Възложителя за всяка от дейностите, включени в плана.

5.3.3. При достигане на точка за контрол, ВО-Изпълнител задържа изпълнението на дейностите до извършване и документиране на планирания контрол от страна на ВО и „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Работата по договора продължава след положителен резултат от контрола.

5.3.4. ПМК се изготвя по образец, представен от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

5.3.5. ПМК (когато не е приложение към ПОК) се представя за преглед и съгласуване от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, 15 работни дни преди готовността за работа на съответния обект.

5.3.6. ПМК се предава като отчетен документ при предаване на обекта на Възложителя.

5.4. Одит от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД (одит от втора страна)

5.4.1. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има право да извършва одит на ВО-Изпълнител преди започване на работата по сключен договор и по време на изпълнение на дейностите по договора.

5.4.2. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД извършва одити по ред установен с „Инструкция по качество. Провеждане на одити на външни организации”, ДОД.ОК.ИК.049.

5.5. Управление на несъответствията

ВО-Изпълнител докладва на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за:

- несъответствията, открити в хода на изпълнение на дейностите по договора;
- взетите решения за разпореждане с несъответстващия продукт/услуга.

5.6. Професионална компетентост (квалификация) на персонала на Изпълнителя

5.6.1. Изпълнителят трябва да разполага с персонал, притежаващ 4 (5) квалификационна група, съгласно “Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи” и 5 квалификационна група, съгласно “Правилник за безопасност при работа в не електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения”.

5.6.2 Изпълнителят трябва да представи списък на персонала, който ще изпълнява дейностите с информация за притежавано образование, заемана длъжност и квалификационна група по ПБЗР-ЕУ и ПБР-НУ.

5.6.3. Изпълнителят трябва да разполага с:

- минимум 3 (трима) заварчици, притежаващи свидетелство за правоспособност, съгласно Наредба № 7 от 11.10.2002г. за условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване;

- минимум 3 (трима) заварчици, притежаващи сертификати, съгласно изискванията на последната версия на стандарт БДС EN ISO 9606 “Изпит за квалификация на заварчици. Заваряване чрез стопяване.”/еквивалентен стандарт;

- минимум 3 (трима) заварчици, притежаващи сертификат за правоспособност, съгласно изискванията на стандарт БДС EN 13067 “Персонал за заваряване на пластмаси. Изпит за квалификация на заварчици. Термопластични заварени съединения.”/еквивалентен стандарт;

- минимум 2 (двама) специалисти, притежаващи сертификати за контрол на метала и заварените съединения, съгласно БДС EN ISO 9712 “Изпитване (контрол) без разрушаване. Квалификация и сертификация на персонала по изпитване без разрушаване“/еквивалентен стандарт.

5.6.4. Персоналът на ВО-Изпълнител, който ще извършва строителни работи на площадката на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД да познава и прилага изискванията за култура на безопасност и да премине инструктаж относно последствията от неговите действия върху безопасността.

5.7. Специфични изисквания по осигуряване на качеството

5.7.1. Изисквания към качеството на строително-монтажните работи и вложените материали.

5.7.2. Изпълнителят е длъжен да спазва националното законодателство, и наредбите за съществени изисквания към продуктите, и да представя документацията, изисквана от тях (маркировка, декларация/ сертификат за съответствие от производителя декларация/сертификат за произход и др.).

5.7.3. Документите, които трябва да представи Изпълнителят като доказателство за качеството на извършената работа са цитирани в т. 4.3 и 4.4.

5.7.4. Обучение на персонал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Не се изисква обучение на персонал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

5.7.5.. Необходими лицензии, разрешения, удостоверения, сертификати и др. на Изпълнителя.

5.7.5.1. Изпълнителят на строително-монтажните работи на обекта, трябва да притежава Удостоверение от Камарата на строителите за вписване в Централния професионален регистър на строителя за строежи III група, I категория.

5.7.5.2. Дейностите по контрол на заваръчните съединения, да се извършват от орган за контрол от вида С/А, съгласно БДС EN ISO/IEC 17020/еквивалентен стандарт, с обхват на акредитация, покриващ дейностите по контрола по част МТ.

5.7.5.3. Изпълнителят трябва да притежава необходимите лицензи и разрешения за извършване на съответния вид дейност в обема на настоящото техническо задание, като:

- сертификат на специалисти за контрол на метала и заварените съединения, съгласно последна версия на БДС EN ISO 9712/еквивалентен стандарт за изпитване и контрол по различните методи.

- сертификат за правоспособност на заварчици на пластмаса, съгласно БДС EN 13067 “Персонал за заваряване на пластмаси. Изпит за квалификация на заварчици. Термопластични заварени съединения”/еквивалентен стандарт.

- сертификат за правоспособност на заварчици, съгласно БДС EN ISO 9606 “Изпит за квалификация на заварчици. Заваряване чрез стопяване”/еквивалентен стандарт.

#### 5.7.6. Гаранционни условия

При изпълнение на строително-монтажни работи минималните гаранционни срокове за изпълнението им да не са по-малки от изискванията на Наредба № 2 от 31.07.2003г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти, съгласно член 20, ал.4, както следва:

- за завършен монтаж на машини, съоръжения, инсталации на промишлени обекти, контролно-измервателни системи и автоматика - 5 години.

### 6. Контрол от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД има право да извършва инспекции и проверки на възложените за изпълнение от ВО дейности. Изпълнителят осигурява достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от външните организации и техни подизпълнители/трети лица. Изпълнителят трябва писмено да потвърди съгласието си с това условие.

### 7. Организационни изисквания

Изпълнителят е длъжен да осигури за своя сметка присъствие на свой компетентен персонал на работните срещи и технически съвети, провеждани на площадката на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, имащи отношение към изпълняваните дейности.

### 8. Допълнителни изисквания

Изпълнителят да притежава опит в изграждането на тръбопроводи и съоръжения от ПЕВП и да представи като доказателство списък на строителство, идентично или сходно, придружен от удостоверения за добро изпълнение за извършени такива през последните 5 (пет) години.

## 9. Изисквания към ВО-Изпълнител при използване на подизпълнители/трети лица

При използване на подизпълнители/трети лица, основният Изпълнител по договора:

- носи отговорност за изпълнението на изискванията на ТЗ от подизпълнителите/трети лица за изпълняваните от тях дейности, както и за качеството на тяхната работа;

- определя линиите за комуникация и взаимодействие с неговите подизпълнители/трети лица и начините на контрол върху дейностите, които им са превъзложени и отговорните лица за изпълнение на този контрол;

- определя по подходящ начин и в необходимата степен приложимите изисквания на ТЗ за подизпълнители/трети лица по договора, в зависимост от дейностите, които изпълняват;

- определя като минимум изискванията си за СУ на подизпълнители/трети лица: необходимост от ПОК, приложими норми и стандарти, ред за управление на несъответствията, обем на документацията, изпитания и проверки и др.;

- съгласува ПОК на подизпълнителите/трети лица и представя съгласуваната ПОК за информация на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД;

- включва в документацията на договора с подизпълнителите/трети лица, всички определени по-горе изисквания.

Заличено на основание ЗЗЛД

Р-Л УПРАВЛЕНИЕ "ИНВЕСТ  
10.08.2