



*Общество с ограниченной ответственностью  
"ЭнергоСтройИнжиниринг"*

*ПС 220 кВ Кудьма.  
Реконструкция собственных нужд с переводом  
питания ТСН на АТ-1*

*ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ*

*Раздел 1 "Пояснительная записка"*

*П2200152-12.12-03-ПЗ*

*Том 1*

*2013*

Общество с ограниченной ответственностью  
"ЭнергоСтройИнжиниринг"

ПС 220 кВ Кудьма.  
Реконструкция собственных нужд с переводом  
питания ТСН на АТ-1

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

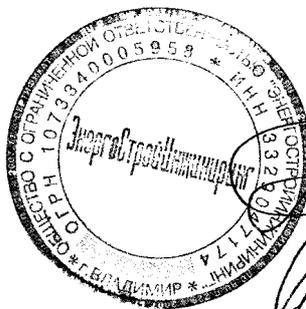
Раздел 1 "Пояснительная записка"

П2200152-12.12-03-ПЗ

Том 1

Заместитель директора

Главный инженер проекта



А.В. Белов

И.В. Печников

Изм.	№ док	Подп.	Дата
1	-		

2013

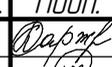
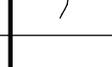
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № докл.	Подп. и дата



*Состав проектной документации*

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	П2200152-12.12-03-ПЗ	Раздел 1 "Пояснительная записка"	
1.2	П2200152-12.12-03-ИЗ1	Часть 1. Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям	
1.3	П2200152-12.12-03-ИЗ2	Часть 2. Отчет по инженерно-геологическим изысканиям	
2	П2200152-12.12-03-ПЗУ	Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка	
3	П2200152-12.12-03-КР	Раздел 4 "Конструктивные и объемно-планировочные решения"	
4	П2200152-12.12-03-ИОС	Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений"	
4.1	П2200152-12.12-03-ИОС1	Подраздел 1. Система электроснабжения	
4.1.1	П2200152-12.12-03-ИОС1.1	Книга 1. Силовое электрооборудование	
4.1.2	П2200152-12.12-03-ИОС1.2	Книга 2. Релейная защита и автоматика, АСУ ТП	
4.1.3	П2200152-12.12-03-ИОС1.3	Книга 3. АИИС КУЭ	
4.2	П2200152-12.12-03-ИОС7	Подраздел 7. Технологические решения	
5	П2200152-12.12-03-ПОС	Раздел 6 Проект организации строительства	
6	П2200152-12.12-03-ООС	Раздел 8 "Перечень мероприятий по охране окружающей среды"	
7	П2200152-12.12-03-ПБ	Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности"	
8	П2200152-12.12-03-ОДИ	Раздел 10 "Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов"	
9	П2200152-12.12-03-ЭЭ	Раздел 10(1) "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов"	
10	П2200152-12.12-03-БЭ	Раздел 10(2) "Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства"	
11	П2200152-12.12-03-СМ	Раздел 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства"	

Согласовано

Взам. инв. №	10	П2200152-12.12-03-БЭ	Раздел 10(2) "Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства"								
	11	П2200152-12.12-03-СМ	Раздел 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства"								
Подп. и дата											
	1	-	Зам. 								
Инв. № подл.	Изм.	Кол.чл.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПС 220 кВ Кудьма. Реконструкция собственных нужд с переводом питания ТСН на АТ-1. Состав проектной документации	Стадия	Лист	Листов	
								П	1	2	
	Н. контроль		Каржина М. А.						ООО "ЭСИ"		
	Проверил		Печников И. В.								
Разработал		Лазутов А.В.									

*Справка главного инженера*

*Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.*

*Главный инженер проекта*



*И.В. Печников*

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.чч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

П2200152-12.12-03-СП



## 1 Основание для проектирования

Проектная документация по титулу "ПС 220 кВ Кудьма. Реконструкция собственных нужд с переводом питания ТСН на АТ-1" разработана на основании:

- договора на проектирование;
- технического задания;
- материалов обследования, выполненного ООО "ЭСИ" в 2012г.;
- основных технических решений, согласованных с заказчиком;
- действующих нормативных документов по проектированию.

## 2 Исходные данные для проектирования

Для выполнения проектных работ использовались следующие исходные данные, предоставленные заказчиком и полученные в ходе изыскательских работ:

- электрическая схема первичных соединений;
- электрическая схема ЩПТ;
- электрическая схема СН-0,4 кВ;
- проектная документация по титулу "Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская ПС Кудьма с заходами на ПП 220 кВ Русвинил", выполненная ООО "Компания Энергон";
- проектная документация по титулу "Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Кудьма с установкой и вводом в работу АТ2", выполненная ООО "Стройтрансгаз-Энерго";
- проектная документация по титулу "ПС 220 кВ Кудьма. Установка подменных защит взамен ЭПЗ-1636";
- материалы обследования, выполненного ООО "ЭСИ" в 2012г.;
- техническое задание на выполнение проектных работ.

## 3 Краткие сведения о ПС 220 кВ Кудьма

В состав оборудования, установленного на ПС 220 кВ Кудьма, входят:

- РУ 220кВ, выполненное по схеме "Две рабочие системы шин";
- РУ 110кВ, выполненное по схеме "Две рабочие и обходная система шин";
- РУ 35кВ, выполненное по схеме "Одна, секционированная выключателем, система шин";
- РУ 6кВ, выполненное по схеме "Две, секционированные выключателями, системы шин";
- два автотрансформатора 125000/220/110/6;
- два трансформатора 63000/110/35/6.

К системам шин РУ-220кВ подключены:

- автотрансформатор АТ-1;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			1	-	Зам.			П2200152-12.12-03-ПЗ
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- ВЛ-220 кВ "Нагорная-Кудьма";
- ВЛ-220 кВ "Кудьма-Зелецино";
- ВЛ-220 кВ "Бодыльская-Кудьма".

К системам шин ОРУ-110 кВ подключены следующие присоединения:

- автотрансформатор АТ-1;
- трансформаторы "Т-1", "Т-2";
- ВЛ-110 кВ "Кудьма-Пропилен";
- ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-Кудьма";
- ВЛ-110 кВ "Кудьма-Ройка";
- ВЛ-110 кВ "Кудьма-Мешиха";
- ВЛ-110 кВ "Кудьма-Рудин №1";
- ВЛ-110 кВ "Кудьма-Рудин №2";
- обходной выключатель ОВ-110 кВ;
- шиносоединительный выключатель ШСВ-110 кВ;

Проектной документацией по титулу "Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Кудьма с установкой и вводом в работу АТ2" предусматривается подключение к шинам 110, 220 кВ ПС автотрансформатора АТ-2.

В рамках технологического присоединения ООО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез" предусматривается подключение к шинам 110 кВ ПС ВЛ-110 кВ "Кудьма-ГПП 4 Лукойл".

Проектной документацией по титулу "Схема выдачи мощности при реконструкции Новогорьковской ТЭЦ с применением ПГУ в связи с установкой ГТУ и строительством РУ-220 кВ" предусматривается подключение к шинам 110 кВ ПС двух КВЛ-110 кВ "НзТЭЦ-Кудьма 2, 3".

К секциям шин ОРУ-35 кВ подключены следующие присоединения:

- трансформаторы Т-1, Т-2;
- КЛ-35 кВ Кудьма-ЦРП-1;
- КЛ-35 кВ Кудьма-ЦРП-2;
- КЛ-35 кВ Кудьма-ЦРП-3;
- КЛ-35 кВ Кудьма-ЦРП-9;
- КЛ-35 кВ Кудьма-ЦРП-11;
- секционный выключатель СМВ-35.

К секциям шин существующего РУ-6кВ подключены:

- трансформаторы Т-1, Т-2;
- трансформаторы ТСН-1, ТСН-2;
- секционные выключатели "СМВ-6 2-4СШ", "СМВ-6 1-3СШ".

Проектной документацией по титулу "Реконструкция ОРУ 220 кВ ПС Кудьма с установкой и вводом в работу АТ2" предусматривается строительство здания КРУ-6кВ-БМЗ, установка в нем и подключение к выводам автотрансформатора АТ-2 2СШ-6кВ КРУ, к которому в свою

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	П2200152-12.12-03-ПЗ	Лист
							3

очередь подключается трансформатор ТСН-2Н.

Тип оперативного тока подстанции – постоянный.

Подстанция обслуживаемая. Организовано постоянное круглосуточное дежурство и работа оперативного персонала.

#### **4 Сведения о климатической характеристике района строительства ПС 220 кВ Кудьма**

В соответствии с картами климатического районирования территории Российской Федерации, СНиП 23-01-99 "Строительная климатология", СТО 36554-501-015-2008 "Нагрузки и воздействия" и ПУЭ (издание седьмое), при проектировании реконструкции подстанции 220 кВ Кудьма приняты следующие климатические и метеорологические условия:

- климатический район – II;
- климатический подрайон – II В;
- снеговой район – IV;
- ветровой район – I ( $W_0 = 400 \text{ Па}$ );
- гололедный район – II ( $b_3 = 15 \text{ мм}$ );
- средняя годовая температура –  $(+3,6^\circ \text{ C})$ ;
- среднемесячная температура января –  $(-11,8^\circ \text{ C})$ ;
- среднемесячная температура июля –  $(+18,4^\circ \text{ C})$ ;
- абсолютная минимальная температура –  $(-41^\circ \text{ C})$ ;
- абсолютная максимальная температура –  $(+36^\circ \text{ C})$ ;
- преобладающее направление ветра за июнь–август – ЮЗ;
- преобладающее направление ветра за декабрь–февраль – З;
- нормативная глубина промерзания грунта – 145 см.;
- сейсмичность района строительства по MSK-64 – 6.

#### **5 Сведения о соблюдении в проектной документации норм, инструкций и стандартов**

Проектная документация по титулу "ПС 220 кВ Кудьма. Реконструкция собственных нужд с переводом питания ТСН на АТ-1" выполнена в соответствии с действующими техническими регламентами, нормами, правилами, инструкциями и государственными стандартами, градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование и документами об использовании земельного участка для строительства.

Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация производства и труда соответствуют современному уровню проектирования и новейшим достижениям отечественной науки и техники.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			П2200152-12.12-03-ПЗ						
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				4

## *Приложения*

## *Приложения*

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**  
**«ПС 220 кВ Кудьма. Реконструкция собственных нужд с переводом**  
**питания ТСН на АТ-1»**

**1. Основание для проектирования**

1.1. Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012-2016 гг.

**2. Нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оформлению и содержанию проекта:**

2.1.1. Нормативные акты федерального уровня:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

2.1.2. Отраслевые НТД:

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

2.1.3. ОРД и НТД ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС»:

- Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ. СТО 56947007-29.240.10.028-2009;

- Положение о технической политике ОАО «ФСК ЕЭС», утверждённое Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (приложение № 7 к протоколу заседания Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 08.02.2011 № 123);

- Стандарт «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи», СТО 56947007-29.240.013-2008;

- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 14.01.2009 № 2 «Об утверждении Положения о порядке метрологического обеспечения в ОАО «ФСК ЕЭС». Общие требования»;

- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 06.09.2005 № 250 «О корпоративном стиле оформления объектов производственного назначения, автотранспорта и спецтехники»;

- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.01.2008 № 10 «Об утверждении нормативных документов Электронного архива ПСД ОАО «ФСК ЕЭС»;

- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.04.2008 № 140 «Об утверждении и введении в действие нормативно-технических документов электросетевой тематики»;

- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.04.2010 № 273 «Об утверждении Порядка по определению численности, категорий персонала и сроков выделения численности в период до постановки объекта нового строительства под напряжение»;

- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.07.2008 № 304 «О мероприятиях по сокращению издержек, увеличению доходов и повышению эффективности

деятельности»;

- Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.09.2010г. № 730 «О применении Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ФСК ЕЭС»;

- Распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 06.06.2006 № 144р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам»;

- Положение об информационном взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» в сфере обмена технологической информацией, введенное дополнительным соглашением от 01.07.2009 № 6 к временному соглашению о взаимодействии ОАО «СО ЕЭС» и организации по управлению ЕНЭС при выполнении ими своих функций от 18.03.2004;

- Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.007-2008 «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем»;

- Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России, утвержденные приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 11.02.2008 №57;

- Стандарт ОАО «ФСК ЕЭС» «Экологическая безопасность электросетевых объектов. Требования при проектировании» СТО 56947007-29.240.037-2010.

- Методические указания по защите вторичных цепей электрических станций и подстанций от импульсных помех. РД 34.20.116-93 от 01.09.1993;

- Требования МЭС Волги по оформлению проектных схем устройств РЗА и ПА.

### **3. Вид строительства и этапы разработки ПД**

3.1. Вид строительства: Реконструкция с заменой отдельных видов оборудования (реконструкция собственных нужд).

3.2. Проекты, по которым требуется координация решений указанного проекта:

3.2.1. ПС 220 кВ Кудьма, установка второго АТ 220/110 кВ с изменением схемы РУ 220 кВ.

3.2.2. Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил, (408/ТП от 03.09.2008).

3.2.3. ПС 220 кВ Кудьма: Установка подменных защит в замен ЭПЗ-1636

3.3. Этапы разработки ПД:

Одностадийное проектирование – разработка, согласование с заинтересованными сторонами, в том числе с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ разработанной документации по реконструкции ПС 220 кВ Кудьма.

Разработка конкурсной документации.

#### 4. Основные характеристики проектируемого объекта

##### 4.1. Объем выполняемых работ по ПС 220 кВ Кудьма

Наименование	Значение / Заданные характеристики
Основное ЭО с однозначным указанием места его установки в схеме	<b>I.</b> Установить КРУН-6 кВ в качестве одного из источников основного питания собственных нужд ПС 220 кВ Кудьма. Возможность питания КРУН-6 кВ от вводов 6 кВ АТ-1 определить проектом.
	<b>II.</b> Предусмотреть реконструкцию собственных нужд подстанции в части перевода питания ТСН-1 на АТ-1, при этом рассмотреть возможность оставить существующее присоединение в качестве резервного питания ТСН-1
Вторичное ЭО и системы (ОПТ, СН, РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, связи и т.д.)	Обеспечить действие защит АТ-1 с учетом присоединения к шинному мосту 6 кВ ТСН-1.

#### 5. Требования к оформлению и содержанию ПД

5.1. Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования объекта проектирования в объеме необходимом и достаточном для дальнейшего выполнения проектных работ, трассу прокладки кабельной линии согласовать с Нижегородским ПМЭС.

5.2. Разработать необходимые электротехнические решения по установке КРУН-6 кВ и прокладке кабеля по территории ПС до существующих ТСН-1, в том числе устройство заземления и молниезащиты.

5.2.1. Разработать и согласовать в установленном порядке принципиальную электрическую схему ПС 220 кВ Кудьма.

5.3. Разработать необходимые строительно-монтажные решения по установке КРУН-6 кВ и прокладке кабеля по территории ПС до существующего ТСН-1.

5.4. Выбор вновь устанавливаемого оборудования выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации. Технические требования, предъявляемые к устанавливаемому оборудованию должны быть составлены по установленной в ОАО «ФСК ЕЭС» форме.

5.5. В разделе «Релейная защита, противоаварийное управление» выполнить:

- принципиальные схемы переменного и постоянного тока защит АТ-1 с учетом изменений (с учетом присоединения к шинному мосту 6 кВ ТСН-1);

- монтажные схемы и схемы электрические подключений панелей защит АТ-1 (с учетом присоединения к шинному мосту 6 кВ ТСН-1), а также смежных с ними устройств РЗА;

- кабельный журнал;

- сводную ведомость кабелей;

- заказные спецификации (при необходимости);

- схему распределения устройств ИТС по ТТ и ТН;
- расчет уставок РЗА и проверку ТТ 10 кВ.

5.6. Согласовать с МЭС Волги и Нижегородским РДУ до окончания проектирования основные технические решения по реконструкции объекта.

5.7. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ с технологическими решениями, график поставки оборудования и т.д.

5.8. Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.

Сметную документацию выполнить в формате MS Excel и в программном комплексе системы «Гранд-Смета».

При составлении сметной документации в базисном уровне цен использовать территориальные единичные расценки регионов (ТЕР, ТЕРм, ТЕРп).

Смету на ПИР оформить в виде расчета на основании «Укрупненных стоимостных показателей линий электропередачи и подстанций напряжением 35-1150 кВ» ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» № 285тм-т.1 или «Справочника базовых цен на проектные работы для строительства. Объекты энергетики», утвержденного приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 10.02.2003 № 39.

5.9. В сметной документации предусмотреть затраты на утилизацию демонтируемого оборудования (при необходимости).

5.10. Состав и наименование строящихся инвентарных объектов, которые будут вводиться в состав основных средств, указывать, руководствуясь распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 06.06.2006 № 144р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам», а наименования реконструируемых объектов – в соответствии с их наименованиями в бухгалтерском учете.

5.11. Материалы по проекту с пояснительной запиской предоставить на рассмотрение в адрес МЭС Волги для последующего согласования, в том числе с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Нижегородским РДУ.

5.12. Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) предоставить Заказчику в 3-х экземплярах на бумажном носителе, в 1-ом экземпляре в электронном виде на CD, и в 1 экземпляре на CD в формате данных Системы комплектования Электронного архива документов ОАО «ФСК ЕЭС», в соответствии с приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.01.2008 № 10 «Об утверждении нормативных документов Электронного архива ПСД ОАО «ФСК ЕЭС».

## **6. Особые условия**

6.1. Графические материалы проектных решений, выполнить в электронном виде в формате pdf (или ином корпоративном стандарте); текстовые материалы выполнить в электронном виде в программах Word, Excel.

6.2. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

6.3. Проектная организация получает все необходимые согласования и заключения.

6.4. При необходимости, по запросу проектной организации выполняющей разработку проекта, Заказчик предоставляет доверенность на получение технических условий или сбор исходных данных и иных документов, необходимых

для выполнения проектных работ и работ по выбору и утверждению трассы (площадки строительства).

6.5. При обнаружении в ходе проектирования недостаточности требований, указанных в настоящем Задании на проектирование, для успешной реализации данного проекта по согласованию с МЭС Волги данные требования должны быть учтены при проектировании и реализованы.

**7. Выделение пусковых комплексов**

Не требуется

**8. Срок выполнения проекта**

В соответствии с календарным графиком к договору на разработку проектной документации.

**9. Проектная организация - генеральный проектировщик**

Выбирается на конкурсной основе

**10. Исходные данные для разработки проекта**

Перечень исходных данных, сроки подготовки и их передачи определяются условиями договора на разработку проекта и календарным графиком. Сбор исходных данных проектной организацией выполняется самостоятельно с выездом на объект. Заказчик обеспечивает организационную поддержку доступа представителей проектной организации для получения информации.



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации, регистрационный номер в государственном реестре СРО-П-037-26102009

некоммерческое партнерство саморегулируемая организация

## "Объединение инженеров проектировщиков"

107023, г. Москва, пл. Журавлёва, д. 2, стр. 2, этаж 5, пом. 1

[www.obeng.ru](http://www.obeng.ru)  
[www.proekt.obeng.ru](http://www.proekt.obeng.ru)

г. Москва

30 ноября 2012 г.

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ДОПУСКЕ К ОПРЕДЕЛЕННОМУ ВИДУ ИЛИ ВИДАМ РАБОТ,  
КОТОРЫЕ ОКАЗЫВАЮТ ВЛИЯНИЕ НА БЕЗОПАСНОСТЬ  
ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

№ П.037.33.4488.11.2012

Выдано члену саморегулируемой организации

### Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСтройИнжиниринг"

ОГРН 1073340005958, ИНН 3329047174  
600035, г.Владимир, ул.Куйбышева, д.66

Основание выдачи Свидетельства:

протокол заседания Совета Партнерства от 29 ноября 2012 г. № 39790-11-2012/П

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с 30 ноября 2012 г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного от 07 сентября 2011 г.

№ П.037.33.4488.09.2011.

Заместитель Президента



В.А.Акопджанов

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к Свидетельству о допуске к определенному  
виду или видам работ, которые оказывают  
влияние на безопасность объектов  
капитального строительства  
от « 30 » ноября 2012 г.  
№ П.037.33.4488.11.2012

**ВИДЫ**

работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства саморегулируемой организации "Объединение инженеров проектировщиков" **Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСтройИнжиниринг"** имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
<b>1.</b>	<b>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</b>
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
<b>2.</b>	<b>Работы по подготовке архитектурных решений</b>
<b>3.</b>	<b>Работы по подготовке конструктивных решений</b>
<b>4.</b>	<b>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</b>
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
<b>5.</b>	<b>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</b>
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений



5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	<b>Работы по подготовке технологических решений:</b>
6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов
6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
6.7.	Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов
6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов
6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	<b>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</b>
7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
9.	<b>Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды</b>
10.	<b>Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности</b>
11.	<b>Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения</b>
12.	<b>Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений</b>
13.	<b>Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)</b>

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСтройИнжиниринг" вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации, стоимость которых по одному договору не превышает 5 000 000 (Пять миллионов) рублей.

**Заместитель Президента**



**В.А.Акопджанов**



Прошито, пронумеровано  
и скреплено печатью

2 ( *два* )  
листов

Зам. Президента  Аюпджанов В.А.

