

**Открытое акционерное общество по монтажу
и наладке электрооборудования и средств
автоматизации электростанций и подстанций
«Электроцентромонтаж»**

Юридический адрес: 121059, г. Москва, Бережковская наб., д. 18А
Адрес местонахождения: 121059, г. Москва, Бережковская наб., д. 20А
Почтовый адрес: в/я 13, Москва, 121059
Тел.: (495) 921-08-70; 921-08-71; (499) 240-54-35;
Факс: (499) 240-33-08
E-mail: ecm@ecm.ru; Web: http://www.ecm.ru



ЭЦМ
ЭЛЕКТРОЦЕНТРОМОНТАЖ

" 17 " июля 2012 г. № В14-01/289 А. В

Александров
Панину С. А

Генеральному директору
ЗАО «ИнжЭнергоПроект»
А.А. Недовиченко

17.07.12

[Касается ПКЛ 20 кВ]

Уважаемый Александр Андреевич!

Направляю измененное Техническое задание на разработку проектно-сметной документации и график выполнения работ по проектированию для строительства опорной и распределительной сети 20 кВ между ПС «Марфино», ПС «Мещанская», ПС «Красносельская», ПС «Горьковская» и ПС «Магистральная».

Приложения:

- Измененное Техническое задание на разработку проектно-сметной документации на 5-ти листах в 1 экз.
- График выполнение работ по проектированию на 7-ми листах в 1 экз.

**Заместитель генерального директора
по капитальному строительству**

В.Ф. Веденеев

В.Ф. Веденеев

Исп. Шапин А.А.
(495) 921-05-21



Вход. № 3778
« 17 07 200 12 »
подпись

1.2.3. Абзац третий дополнить следующим: «Исполнительную съемку трасс КЛ выполнить в соответствии с требованиями инструкции ОАО «ОЭЖ»: «Требования, предъявляемые к исполнительным съемкам кабельных линий 0,4-10-35-110-220 кВ и линий связи».

1.2.4. После абзаца пятого вставить абзац следующего содержания: «На основании выданной Заказчиком доверенности представлять интересы ОАО «ОЭЖ» в соответствующих организациях в части урегулирования земельно-правовых отношений для размещения Объектов, строящихся в рамках Договора, и получения разрешения на строительство.»

1.2.5. Подпункты 2.1 и 2.2 изложить в следующей редакции:

2.1.	Кабельные линии 20 кВ:
2.1.1.	ПКЛ 20 кВ №23 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП 2-13
2.1.2.	ПКЛ 20 кВ №24 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП 3-6
2.1.3.	ПКЛ 20 кВ №25 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП 2-12
2.1.4.	ПКЛ 20 кВ №26 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП-5
2.1.5.	ПКЛ 20 кВ №27 от ПС «Мещанская» до ПС «Красносельская» с заходом на РП 1-9
2.1.6.	ПКЛ 20 кВ №28 от ПС «Мещанская» до ПС «Красносельская» с заходом на РП 4-15
2.1.7.	ПКЛ 20 кВ №29 от ПС «Мещанская» до ПС «Красносельская» с заходом на РП 1-7
2.1.8.	ПКЛ 20 кВ №30 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на РП 1-16
2.1.9.	ПКЛ 20 кВ №31 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на РП 1-40
2.1.10.	ПКЛ 20 кВ №32 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на ТПП 1-17
2.1.11.	ПКЛ 20 кВ №33 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на ТПП 1-18
2.1.12.	ПКЛ 20 кВ №34 от ПС «Красносельская» до ПС «Магистральная» с заходом на РП 1-30
2.1.13.	ПКЛ 20 кВ №35 от ПС «Красносельская» до ПС «Магистральная» с заходом на РП 1-31
2.1.14.	ПКЛ 20 кВ №79 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на РП 5-1
2.2.	Распределительные пункты 20 кВ (РП 20 кВ) и переходные трансформаторные подстанции 20/10 кВ (ТПП 20/10 кВ):
2.2.1.	РП 2-13 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №23 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: комдива Орлова и Гостиничная
2.2.2.	РП 3-6 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №24 и предполагаемым местом размещения в границах улиц: Новоалексеевская и пр-т Мира
2.2.3.	РП 2-12 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №25 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Тимирязевская и Вучетича
2.2.4.	РП-5 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №26 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: 1-й Стрелецкий пр. и 5-й пр. Марьиной Рощи
2.2.5.	РП 1-9 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №27 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Верхняя Красносельская и Красносельский тупик

2.2.6.	РП 4-15 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №28 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Сокольнический вал и 3-я Рыбинская
2.2.7.	РП 1-7 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №29 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Александра Невского и 2-я Миусская
2.2.8.	РП 1-16 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №30 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Бауманская и Ладонежская
2.2.9.	РП 1-40 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №31 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Рабочая и Ковров пер.
2.2.10.	РП 1-30 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №34 предполагаемым местом размещения в границах улиц: Лавровский пр. и Троицкая
2.2.11.	РП 1-31 с врезкой в ПКЛ №35 и предполагаемым местом размещения в границах улиц: Лавровский пр. и Троицкая
2.2.12.	РП 5-1 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №79 и предполагаемом местом расположения в границах улиц: Золоторожский вал и завода Серп и Молот
2.2.13.	ТПП 1-17с врезкой в ПКЛ 20 кВ №32 для подключения существующей РП-21097
2.2.14.	ТПП 1-18 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №33 для подключения существующей РП-20106

1.3. В Пункте 3:

1.3.1. Подпункт 3.2. изложить в следующей редакции:

«3.2. До 30.06.2012 г. Подрядчик должен разработать календарный план выполнения работ по разработке проектной документации и Задание на разработку проектной документации и согласовать их с Заказчиком, при этом:

3.2.1. работы по проектированию КЛ 20 кВ, указанных в п. 2.1. и электроустановок, указанных в п. 2.2., должны быть выполнены в срок до 01.12.2012 г.»

1.3.2. Подпункт 3.3. изложить в следующей редакции:

«3.3. До 15.07.2012 г. Подрядчик должен разработать календарный план строительных работ и согласовать его с Заказчиком, при этом:

3.3.1. работы по строительству КЛ 20 кВ, указанных в п. 2.1., должны быть выполнены в срок до 31.12.2013 г.;

3.3.2. работы по строительству электроустановок, указанных в п. 2.2.3, 2.2.4., 2.2.10., 2.2.11., должны быть выполнены в срок до 31.12.2014 г.;

3.3.3. работы по строительству электроустановок, непоименованных в п. 3.3.1., 3.3.2. должны быть выполнены в срок до 31.12.2015 г.»

3.3.4. количество объектов, которые должны быть построены Подрядчиком, может быть скорректировано в соответствии с утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией. Скорректированный перечень объектов оформляется Сторонами путем заключения дополнительного Соглашения к Договору.»

1.3.3. Подпункт 3.4. изложить в следующей редакции:

«3.4. Проектирование Объектов выполнить в соответствии со следующими документами:

3.4.1. Технические требования к построению опорной сети 20 кВ г. Москвы ОАО «Объединенная энергетическая компания»;

3.4.2. Технические требования к распределительному пункту 20 кВ для применения в электрических сетях ОАО «Объединенная энергетическая компания»;

3.4.3. Технические требования к трансформаторной переходной подстанции 20/10 кВ для применения в электрических сетях ОАО «Объединенная энергетическая компания»;

3.4.4. Типовые технические требования к силовым кабелям 20 кВ ОАО «Объединенная энергетическая компания.»;

3.4.5. Типовые технические требования к силовым кабелям 20 кВ, применяемым в распределительных сетях ОАО «ОЭК»;

3.4.6. Технические требования к автоматизированной информационной измерительной системе коммерческого учета электрической энергии питающей сети 20 кВ г. Москвы ОАО «ОЭК».

1.3.4. Подпункт 3.5. изложить в следующей редакции:

«3.5. Кабельную арматуру следует применять из термоусаживаемых материалов в исполнении СМОЕ.»

1.3.5. Подпункт 3.6. изложить в следующей редакции:

«3.6. Муфты на трех фазах одной КЛ рекомендуется устанавливать на расстоянии не более 1 м друг от друга в шахматном порядке. Далее по тексту, место установки муфт – муфтовое поле.

Расстояние между двумя муфтовыми полями одной КЛ 20 кВ (строительная длина) должно быть не менее 400 м. В исключительных случаях, по отдельному письменному согласованию Заказчика, допускается уменьшение строительной длины КЛ 20 кВ. При этом среднее количество строительных длин на 1 км КЛ 20 кВ не должно превышать 2.»

1.3.6. В подпункте 3.8. после слов «резервное количество труб в размере» исключить слова «100% под КЛ 20 кВ»

1.3.7. В подпункте 3.8. после слов «резервное количество труб в размере» добавить слова: «50%. Предусмотреть герметизацию всех закладываемых труб.»

1.3.8. Дополнить подпунктами 3.15, 3.16, 3.17, 3.18, 3.19, изложив их в следующей редакции:

«3.15. Все проектные, технические и технологические решения в отдельности и проект в целом должны быть согласованы с Заказчиком.

3.16. Места посадок РП 20 кВ определяются в непосредственной близости от центра электрических нагрузок и уточняются на стадии проектирования.

3.17. Места посадок ТПП 20/10 кВ определить в непосредственной близости от переключаемых РП 10 кВ или строящихся станций метрополитена.

3.18. Места прокладки КЛ 20 кВ определить с учетом ориентировочных мест посадки РП 20 кВ и ТПП 20/10 кВ.

3.19. Подрядчик обязан вести общий журнал работ по форме КС-6, КС-6А.»

1.4. В пункте 6. после таблицы добавить абзац следующего содержания: «Этапы выполнения работ (промежуточные сроки) определяются в соответствии с графиком выполнения работ (Приложение к Техническому заданию). При письменном согласии Заказчика Подрядчик имеет право выполнить работы досрочно.»

1.5. Пункт 10 после первого абзаца дополнить следующим:

«Подрядчик должен выполнять работы по демонтажу имущества только после получения Заказчиком от собственника имущества письменного подтверждения согласия на демонтаж имущества и определения дальнейших действий относительно данного имущества и возможности утилизации, в установленном порядке в соответствии с законодательством РФ.

В части выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ по каждому из объектов, указанных в подпунктах 2.1. и 2.2. Технического задания Подрядчик обязан предоставить Заказчику следующие документы:

– акт о приемке выполненных работ (форма КС-2) по каждому объекту в 2 (двух) экземплярах;

- справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) в 2 (двух) экземплярах;
- счет, счет-фактура за фактически выполненные работы;
- документы, подтверждающие проведение контроля за качеством применяемых строительных материалов (сертификаты);
- накладная на отпуск материалов на сторону (форма №М-15); - Акт приемки - передачи оборудования в монтаж (форма №ОС - 15)
- акты на скрытые работы;
- акты на оприходование материальных ценностей после ремонта, реконструкции, модернизации, списании основных средств;
- акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (по форме № ОС-3);
- технические паспорта, сертификаты, протоколы заводских и пусконаладочных испытаний на оборудование;
- сертификаты и паспорта на оборудование;
- санитарно-эпидемиологические заключения, сертификаты качества и данные по радиационным, экологическим и агрохимическим характеристикам на растительный грунт, песок, песчаный грунт и другие компоненты почвогрунтов, завозимые на место производства работ;
- акты об израсходовании давальческих материалов и оборудования, в случае выполнения работ из материалов и оборудования заказчика;
- акты приемки законченного строительства объекта (форма КС-11) по каждому из объектов, указанных в подпунктах 2.1. и 2.2. Технического задания;
- акт утилизации (по форме утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11.05.2001 N 370);
- разрешение на включение по каждому из объектов, указанных в подпунктах 2.1. и 2.2. Технического задания, при сдаче законченного строительством объекта;
- в целях подтверждения стоимости оборудования, приобретенного Подрядчиком, установленного на объектах - копии товарных накладных и счетов-фактур;
- акты замеров длин новых КЛ 20 кВ, образовавшихся после осуществления врезок, а также схемы КЛ
- иные документы, подтверждающие фактическое выполнение работ.

В части выполненных проектно-изыскательских работ оформленные по каждому объекту, указанных в подпунктах 2.1. и 2.2. Технического задания:

- акты приема-передачи проектно-сметной документации, оформленные по каждому объекту, в 2 (двух) экземплярах;
- акт о приемке выполненных работ по каждому объекту в 2 (двух) экземплярах;
- счет, счет-фактура за фактически выполненные работы в отчетном месяце с выделением стоимости работ на каждом объекте;
- проектно-сметную документацию, утвержденную ОАО «ОЭК» и иными уполномоченными органами и/или организациями;
- иные документы, подтверждающие фактическое выполнение.»

1.6. В пункте 13 после слова «компакт-диск» добавить слова: «в редактируемом исходном формате файла и 4 комплекта исполнительной технической документации»

1.7. Дополнить пунктом 15, изложив его в следующей редакции:

«15. Перечень материалов и оборудования, передаваемых Заказчиком: все работы выполняются из материалов и оборудования Подрядчика по предварительному согласованию завода-изготовителя и стоимости с Заказчиком.»

1.8. Дополнить пунктом 16, изложив его в следующей редакции:

«16. Приложение: - График выполнения работ по выполнению комплекса работ по строительству опорной и распределительной сети 20 кВ на территории г. Москвы» на 7 листах.»

1.9. Дополнить Техническое задание приложением согласно приложению к настоящему Соглашению.

2. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, сложившиеся с 25.01.2012 и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

3. Подписанием настоящего Соглашения Подрядчик подтверждает, что Заказчик передал ему документы, устанавливающие порядок и требования к выполнению работ по Договору, указанные в пункте 2 и подпункте 3.4 Технического задания в редакции настоящего Соглашения.

4. Настоящее Соглашение подписывается в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному оригиналу для Заказчика и для Подрядчика.

5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Соглашением, действуют условия Договора.

ПОДРЯДЧИК:

ЗАКАЗЧИК:

ОАО «Электроцентромонтаж»

ОАО «ОЭК»

Генеральный директор

Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству

(подпись)



Рыбкин Г.Е.

(подпись)



Горылев Д.В.

Приложение к Техническому заданию по
договору от 25.01.2012 г. № 2898-СРС-11

**График выполнения работ
по проектированию и строительству
опорной и распределительной сети 20 кВ на территории г. Москвы**

№ п/п	Объект	Вид работ	ПИР		Этап	СМР		Этап
			Начало работ	Окончание работ		Начало работ	Окончание работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Кабельные линии 20 кВ								
1.1	Сооружение электроэнергетической ПКС – 20кВ	Прокладка 1-й ПКС 20 кВ №23 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП 2-13	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.07.2012	31.12.2013	II
1.2	Сооружение электроэнергетической ПКС – 20кВ	Прокладка 1-й ПКС 20 кВ №24 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП 3-6	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.07.2012	31.12.2013	II
1.3	Сооружение электроэнергетической ПКС – 20кВ	Прокладка 1-й ПКС 20 кВ №25 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП 2-12	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.07.2012	31.12.2013	II
1.4	Сооружение электроэнергетической ПКС – 20кВ	Прокладка 1-й ПКС 20 кВ №26 от ПС «Марфино» до ПС «Мещанская» с заходом на РП-5	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.07.2012	31.12.2013	II

1.5	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №27 от ПС «Мещанская» до ПС «Красносельская» с заходом на РП 1-9	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.6	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №28 от ПС «Мещанская» до ПС «Красносельская» с заходом на РП 4-15	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.7	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №29 от ПС «Мещанская» до ПС «Красносельская» с заходом на РП 1-7	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.8	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №30 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на РП 1- 16	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.9	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №31 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на РП 1- 40	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II

1.10	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №32 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на ТПП 1-17	с даты заключения договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.11	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №33 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходами на ТПП 1-18	с даты заключения договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.12	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №34 от ПС «Красносельская» до ПС «Магистральная» с заходом на РП 1-30	с даты заключения договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.13	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №35 от ПС «Красносельская» до ПС «Магистральная» с заходом на РП 1-31	с даты заключения договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II
1.14	Сооружение электроэнергетики ПКЛ – 20кВ	Прокладка 1-й ПКЛ 20 кВ №79 от ПС «Красносельская» до ПС «Горьковская» с заходом на РП 5-1	с даты заключения договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2013	II

Распределительные пункты 20 кВ (РП 20 кВ) и переходные трансформаторные подстанции 20/10 кВ (ТПП 20/10 кВ):								
2.1	Сооружение электроэнергетики РП 2-13 20 кВ	Строительство РП 2-13 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №23 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: комдива Орлова и Гостиничная	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III
2.2	Сооружение электроэнергетики РП 3-6 20 кВ	Строительство РП 3-6 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №24 и предполагаемым местом размещения в границах улиц: Новоалексеевская и пр-т Мира	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III
2.3	Сооружение электроэнергетики РП 2-12 20 кВ	Строительство РП 2-12 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №25 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Тимирязевская и Вучетича	с даты заключения договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2014	II
2.4	Сооружение электроэнергетики РП-5 20 кВ	Строительство РП-5 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №26 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: 1-й Стрелецкий пр. и 5-й пр.	с даты заключения договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2014	II

		Марьиной Рощи						
2.5	Сооружение электроэнергетики РП 1-9 20 кВ	Строительство РП 1-9 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №27 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Верхняя Красносельская и Красносельский тупик	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III
2.6	Сооружение электроэнергетики РП 4-15 20 кВ	Строительство РП 4-15 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №28 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Сокольнический вал и 3-я Рыбинская	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III
2.7	Сооружение электроэнергетики РП 1-7 20 кВ	Строительство РП 1-7 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №29 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Александра Невского и 2-я Миусская	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III
2.8	Сооружение электроэнергетики РП 1-16 20 кВ	Строительство РП 1-16 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №30 и предполагаемым	с даты заключения договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III

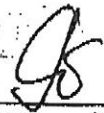
		местом расположения в границах улиц: Бауманская и Ладонежская						
2.9	Сооружение электроэнер- гетики РП 1-40 20 кВ	Строительство РП 1-40 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №31 и предполагаемым местом расположения в границах улиц: Рабочая и Ковров пер.	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III
2.10	Сооружение электроэнер- гетики РП 1-30 20 кВ	Строительство РП 1-30 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №34 и предполагаемым местом размещения в границах улиц: Лавровский пр. и Троицкая	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2014	II
2.11	Сооружение электроэнер- гетики РП 1-31 20 кВ	Строительство РП 1-31 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №35 и предполагаемым местом размещения в границах улиц: Лавровский пр. и Троицкая	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	02.12.2012	31.12.2014	II
2.12	Сооружение электроэнер- гетики РП 5-1 20 кВ	Строительство РП 5-1 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №79 и предполагаемом	с даты заключен ия договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III

		местом расположения в границах улиц: Золоторожский вал и завода Серп и Молот						
3	Сооружение электроэнер- гетики ТПП 1-17 20 кВ	Строительство ТПП 1-17 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №32 для подключения существующей РП-21097	с даты заключен- ия договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III
4	Сооружение электроэнер- гетики ТПП 1-17, ТПП 1-18 20 кВ	Строительство ТПП 1-18 с врезкой в ПКЛ 20 кВ №33 для подключения существующей РП-20106	с даты заключен- ия договора	01.12.2012	I	01.01.2013	31.12.2015	III

ПОДРЯДЧИК:

ОАО «Электроцентромонтаж»

Генеральный директор


(подпись)

Рывкин Г.Е.



ЗАКАЗЧИК:

ОАО «ОЭК»

Заместитель генерального директора по
инвестициям и капитальному
строительству


(подпись)

Морылев Д.В.

