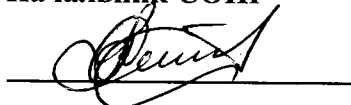





Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

СОГЛАСОВАНО**Зам. гл. инженера по эксплуатации и ремонту**

Н.Ю. Насыров**Начальник СОПР**

А.В. Селиванов**УТВЕРЖДАЮ****Зам. директора – главный инженер**

А.В. Бакай**«4» 03 2015г.****ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ.*****Ремонт МПУ ПС Дачная, ПС Игнатьево*****1. Объекты ремонта:**

ПС 110/10 Дачная по адресу: Амурская обл., Благовещенский район, расстояние от г. Благовещенска 16 км.

ПС 110/10 Игнатьево по адресу: Амурская обл., Благовещенский район, расстояние от г. Благовещенска 26 км.

2. Объем работ: Ремонт маслоприемников, ремонт порталов, отсыпка территории ПС. Подробный перечень работ приведен в ведомостях дефектов и объемов работ (Приложение 1-2) и чертежах маслоприемников (Приложение 3-4).

3. Дополнительные условия:

3.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденных МИН труда и соц.защиты РФ приказ № 328 н от 24.07.2013 г., гл. 47.

3.2. Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи, со склада в г. Благовещенске, следующие материалы:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, руб. без НДС
ПС Игнатьево			
Опора железобетонная центрифугированная, СЦП 170-290	шт.	12	1 643 400,00
Всего:			1 643 400,00

Ориентировочная сумма материалов, которые Заказчик передает Подрядчику по договору купли-продажи, со склада в г. Благовещенске, составит 1 643,4 тыс. рублей (без учета НДС).

Допускается изменение стоимости материалов, передаваемых Заказчиком Подрядчику по договору купли-продажи по инициативе Заказчика. При этом между сторонами заключается дополнительное соглашение, корректирующее объемы СМР на величину разницы в стоимо-

Согласован п. 3.2 Тод Тей Тиб 11.03.15

сти материалов, без изменения цены договора либо корректирующее на эту сумму цену договора подряда. Стоимость материалов, принимаемых к оплате согласно формам КС-2, определяется ценой материалов согласно договору купли-продажи, заключенному между Заказчиком и Подрядчиком.

3.3. Остальные необходимые материалы для выполнения указанных в ведомости дефектов и объемов работ приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

3.4. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь действующие сертификаты соответствия. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей зоны. Все материалы Подрядчиком самостоятельно доставляются к месту производства работ готовыми к применению.

3.5. Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало производства работ после выплаты авансового платежа.

4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:

При определении стоимости работ должна быть разработана сметная документация и представлена в составе конкурсного предложения в электронной форме, в форматах: PDF – завизированная и утвержденная, MS Excel или MS Word.

Сметная документация должна быть разработана согласно требований типового регламента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания.» (размещённого на внешнем сайте ОАО «ДРСК»), полностью соответствовать ведомости дефектов и объёмов работ, а также ценовому предложению.

5. Сроки выполнения ремонтных работ:

Начало работ – май 2015 года

Окончание работ – сентябрь 2015 года

6. Заказчик:

ОАО «ДРСК» для СП «Центральные ЭС» филиала «Амурские ЭС»

7. Требование к «Подрядчикам»:

7.1. Наличие свидетельства о допуске, выдаваемое СРО согласно пп. 6., 17.1., 20.3., 20.6., 20.9., 20.10. раздела III (Устройство бетонных и железобетонных монолитных конструкций. Укладка трубопроводов канализационных безнапорных. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 330 кВ включительно. Монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 500 кВ. Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением свыше 35 кВ. Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением до 35 кВ включительно) перечня видов работ утвержденных Приказом министерства регионального развития РФ от 30.12.09 г. № 624.

7.2. Наличие системы контроля качества.

7.3. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.

7.4. Наличие квалифицированного персонала.

7.5. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.6. Техническая оснащённость претендента.

8. Требования к выполнению работ:

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

Работы выполняются по ППР, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

Заявка на вывод электроустановки в ремонт подается подрядчиком не позднее десяти рабочих дней до начала производства работ.

Материалы, высвобождаемые после демонтажа, передаются представителю Заказчика, с оформлением акта передачи.

9. Приемка оборудования из ремонта:

Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства


от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ». Приемка объемов выполненных работ производится при предъявлении подтверждающей справки (Приложение 5) выполненных работ согласованной с представителем РЭС.

Окончательная приёмка объекта из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Акта сдачи-приемки.

10. Гарантия исполнителя:

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком 36 месяцев.


Главный инженер



Е.В. Соловьев

«Утверждаю»

Директор СП «ЦЭС»


 В.А. Гаврилов
 «20» декабря 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Центральные электрические сети»

Объект ПС 110/10 Дачная

CS 0001187

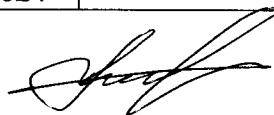
ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ПС 110/10 Дачная, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм	Кол-во	Наименование работ
1	Неисправное состояние маслоотводной системы Т-1, Т-2. Неудовлетворительно состояние фундамента и маслоприемников.	блок	24	Демонтаж сборного ж/бетона ограждения маслоприемников.
		шт./м	3/6	Демонтаж ж/бетонных кабельных каналов (лотки Л-20-10 с крышками П10-5)
2		м ³	6	Очистка маслоприемников от щебеночной подсыпки
		м ³	18	Разработка грунта вручную под маслоприемники
3		м ²	112	Планировка вручную площадки под маслоприемники
4		м ³	2,5	Устройство песчано-гравийного основания под фундамент из монолитного ж/бетона
5		шт/м ³	2/10,8	Устройство маслоприемников из монолитного ж/бетона (30-0,3-0,6 м)
6		м ³	14	Устройство песчано-гравийного основания под чаши маслоприемников
7		шт/м ³	2/0,25	Устройство приемков маслоприемного устройства из монолитного ж/бетона
8		м ³	15,9	Устройство чаши маслоприемников из монолитного ж/бетона с уклоном верхней точки толщиной 200 мм, нижней точки толщиной 150 мм.
9		шт./кг	2/10	Защитная сетка для приемков, изготовление и монтаж (металлоконструкции)
10		м ³	36	Разработка грунта вручную под трубопроводы
11		м ³	1,2	Устройство песчано-гравийного основания под трубопроводы с уплотнением грунта пневмотрамбовками
12		м	40	Укладка трубопроводов из

				полипропиленовых труб (с допустимой температурой нагрева не менее 90 ⁰ С) диаметром 110 мм с фитингами.
13		м	30	Восстановление заземляющего контура ОРУ-110,
14		м ³	34,3	Обратная засыпка траншей грунтом вручную под трубопровод
18		м ³	7,5	Отсыпка территории щебеным отсевом с разравниванием (территория маслоприемника)
19		шт.	4	Монтаж металлических коробов СП (250*100) УТ 1,5 (длина одного короба 2 м)
20		кг.	135	Изготовление и монтаж металлической крышки колодца маслосборника 0,5*1,5*1,5 (уголок 40*40*4, сталь листовая 1,5 и др., конструкцию согласовать с заказчиком)
21		м ³	22	Отсыпка периметра забора подстанции вручную песчано-гравийного смесью.
Материалы:				
20	Металлический короб СП (250*100) УТ 1,5	шт.	4	Приобретаются Подрядчиком самостоятельно
19	Трубы п/пропиленовые L=1,5м (с допустимой температурой нагрева не менее 90 ⁰ С) диаметром 110 мм.	шт.	27	
20	Сталь полосовая 40х4 мм	кг	38	
21	Фитинги к трубам полипропиленовым	шт.	26	
22	Смесь песчано-гравийная	м ³	47,64	
23	Щебеночный отсев	м ³	9,75	
24	Прочие материалы, необходимые для выполнения указанных работ в дефектной ведомости			
Транспортная схема				
25	Благовещенск - ПС 110/10 «Дачная».	км	16	-
Погрузо-разгрузочные работы				
1	Монтируемые материалы	т	0,28	-
2	ПГС и отсев щебеночный	т	91,824	-

Председатель комиссии: И.о. главного инженера



И.Л. Павлов

Члены комиссии:


Начальник ПТС



О.А. Второв

Начальник сл. ПС

И.о. начальника БРЭС

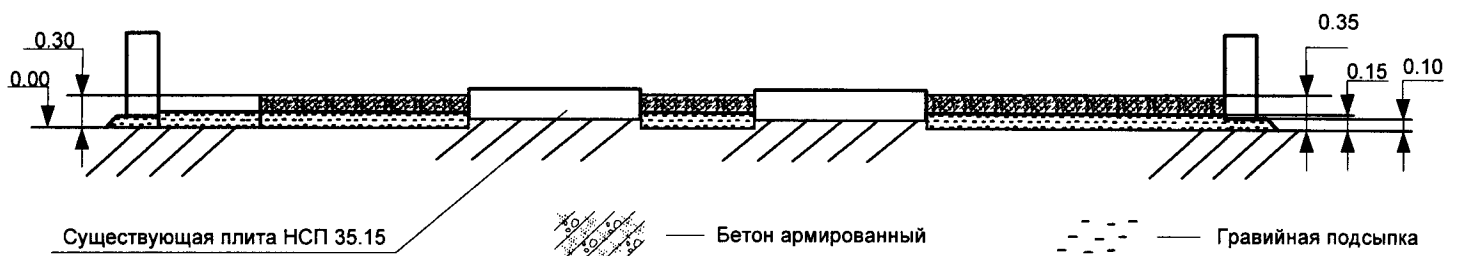
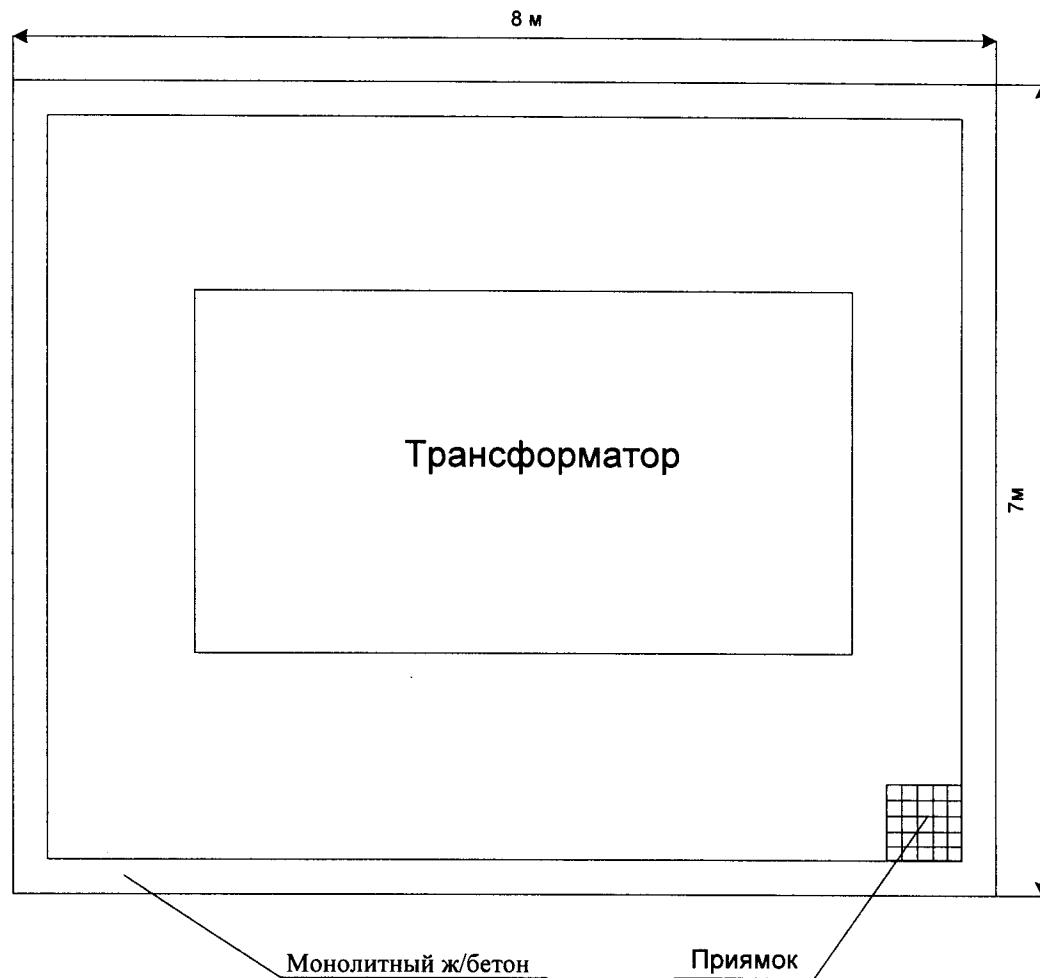


В.В. Шевцов

В. А. Филимонов

 / Борисов 

Чертеж маслоприемника ПС 110/10 «Дачная»



Начальник службы ПС

Шевцов

В.В. Шевцов

«Утверждаю»

Директор СП «ЦЭС»



В.А. Гаврилов

«03» декабря 2014 г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал «Амурские электрические сети»

СП «Центральные электрические сети»

Объект ПС 110/10 Игнатьево

CS 0002257

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

Комиссия провела обследование ПС 110/10 Игнатьево, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм	Кол-во	Наименование работ
1.	Неисправное состояние маслоотводной системы Т-1, Т-2. Неудовлетворительное состояние фундамента и маслоприемников.	блок	28	Демонтаж сборного ж/бетона ограждения маслоприемников.
2.		м ³	10	Очистка маслоприемников от щебеночной подсыпки
3.		м ³	5	Разработка грунта вручную под маслоприемники
4.		м ²	144	Планировка вручную площадки под маслоприемники
5.		м ³	3	Устройство песчано-гравийного основания под фундамент из монолитного ж/бетона
6.		шт/м ³	2/12,24	Устройство маслоприемников из монолитного ж/бетона (34-0,3-0,6 м)
7.		м ³	18	Устройство песчано-гравийного основания под чаши маслоприемников
8.		шт/м ³	2/0,25	Устройство прямков маслоприемного устройства из монолитного ж/бетона
9.		м ³	21,6	Устройство чаши маслоприемников из монолитного ж/бетона с уклоном верхней точки толщиной 200 мм, нижней точки толщиной 150 мм.
10.		шт./кг	2/10	Защитная сетка для прямков, изготовление и монтаж (металлоконструкции)
11.		м ³	31	Разработка грунта вручную под трубопроводы
12.		м ³	1	Устройство песчано-гравийного основания под трубопроводы с

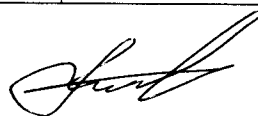
				уплотнением грунта пневмотрамбовками
13.		м	35	Укладка трубопроводов из полипропиленовых труб (с допустимой температурой нагрева не менее 90 ⁰ С) диаметром 110 мм с фитингами.
14.		м	30	Восстановление заземляющего контура ОРУ-110,
15.		м ³	29,5	Обратная засыпка траншей местным грунтом вручную под трубопровод
16.		шт.	120	Отсоединение проводов АС-95 от оборудования 110 кВ.
17.		спуск, перемычка/км	20/0,540	Демонтаж спусков, сечением провода 95 мм ² , один провод в фазе
18.		перемычка/км	10/0,165	Демонтаж перемычек, сечением провода 95 мм ² , один провод в фазе
19.		прол./км	2/0,140	Демонтаж провода АС-70 (в 3 провода) от опоры до приемного портала
20.		прол./км	5/0,125	Демонтаж провода АС-95 (в 3 провода) между порталами
21.		шт.	42	Демонтаж натяжных гирлянд изоляторов одиночная, напряжением 110 кВ
22.		шт./тн.	4/0,4	Демонтаж металлических молниеприемников
23.		пролет	2	Демонтаж ошиновки гибкой, напряжением 10 кВ, сечением провода 300 мм ² (3 фазы).
24.	Трещины в порталах, оголение арматуры, обрыв и расплетение жил провода в местах его крепления на порталах	шт.	6	Демонтаж опорной изоляции шинного моста 10 кВ
25.		шт	6	Демонтаж светильников наружного освещения ОРУ 110 кВ
26.		шт	8	Демонтаж заградительных огней
27.		шт./тн.	8/4	Демонтаж металлических траверс порталов
28.		шт.	12	Демонтаж ж/б стоек портала (СВ-164)
29.		шт.	12	Бурение котлованов на глубину бурения 4 м
30.		шт/м ³	12/17,76	Установка ж/б стоек портала (СЦП -170)
31.		м ³	12	Засыпка пазух котлованов стоек ПГС с послойным трамбованием вручную
32.		шт./тн.	8/4	Изготовление и монтаж металлических траверс порталов (конструкцию согласовать с заказчиком)
33.		шт./тн.	4/0,35	Изготовление и монтаж стойки молнеприемника (конструкцию согласовать с заказчиком)
34.		м ²	310	Окраска металлических траверс порталов, стойки молнеприемника.
35.		м	240	Монтаж заземляющих спусков по ж/б стойке порталов с креплением по длине
36.		прол./км	2/0,160	Монтаж грозотроса ТК-50 от опоры до приемного портала
37.		шт.	42	Монтаж натяжных гирлянд изоляторов

				одиночная, напряжением 110 кВ ПСД-70 (в гирлянде 9 шт. изоляторов)
38.		прол./км	7/0,265	Монтаж провода АС-120 (в 3 провода) от опоры до приемного портала, и между порталами
39.		спуск, перемычка/км	20/0,540	Монтаж спусков, сечением провода 120 мм ² , один провод в фазе
40.		перемычка/км	10/0,165	Монтаж перемычек, сечением провода 120 мм ² , один провод в фазе
41.		шт.	150	Опрессовка спусков, перемычек проводов сечением провода 120 мм ²
42.		шт.	120	Присоединение проводов АС-120 к оборудованию 110 кВ.
43.		шт./тн.	10/0,1	Изготовление и монтаж опорных креплений металлоконструкций (для светильников, заградительных огней)
44.		шт.	8	Монтаж заградительных огней ЗОМ А-80LED, (на стойке молнеприемника)
45.		шт.	6	Установка светильников (светильник уличный светодиодный LL-ДКУ) на высоте 12 м
46.		шт.	1	Монтаж коробки КСП-25 с зажимами
47.		шт.	10	Монтаж клеммных коробок наружной установки
48.		шт.	1	Установка фотореле ФР-602
49.		м.	500	Прокладка силового кабеля ВВГ- 4х2,5 по существующим лоткам и каналам
50.		м	80	Прокладка силового кабеля ВВГ- 4х2,5 в металлорукаве
51.		шт.	6	Монтаж ОПН-10 (траверса трансформатора)
52.		шт.	6	Монтаж изоляторов опорных ИОС-20-2000 УХЛ1 (траверса трансформатора)
53.		пролет.	2	Монтаж демонтированной ошиновки гибкой, напряжением 10 кВ, сечением провода 300 мм ² (в 3 провода).
54.		шт.	2	Демонтаж однофазного заземлителя нейтраль трансформаторов
55.		шт./м.	2/30	Соединение нейтрали трансформатора сталью полосовой с контуром заземления (глухозаземленная нейтраль)
Материалы:				
56.	Стойка СЦП -170-290	шт.	12	Приобретаются у Заказчика по договору купли-продажи
57.	Провод АС-120/19	км	1,500	
58.	Аппаратные зажимы А4А-120	шт.	120	
59.	Ответвительный зажим ОА-120	шт.	30	
60.	Сталь круглая д-10 мм	т.	0,145	
61.	Сварочные электроды	кг.	10	
62.	Краска	кг.	3	

63.	Грозотрос ТК-50	м	160
64.	Зажимы НКК-1-1Б	шт.	4
65.	Скоба СК-7-1А	шт.	10
66.	Промзвено ПР-7-6	шт.	4
67.	Зажим ПС-2-1	шт.	4
68.	Патроны термитные ПАС-120 (со спичками)	шт.	12
69.	Лента F207	м	48
70.	Скрепа NC20	шт.	24
71.	Изолятор ПСД-70	шт.	378
72.	Скоба СК-12-1А	шт.	84
73.	Серьга СРС-7-16	шт.	42
74.	Ушко У1-7-16	шт.	42
75.	Промзвено ПРТ-7-1	шт.	42
76.	Зажим НБ-2-6	шт.	42
77.	Светильник уличный светодиодный LL-ДКУ- 02-190-0403-65Д 190	шт.	6
78.	Коробка КСП-25 с зажимами	шт.	1
79.	Коробка распределительная, клемная 8106 КА	шт.	10
80.	Фотореле ФР-602	шт.	1
81.	Кабель силовой ВВГ- 4х2,5	км.	0,58
82.	Изолятор опорный ИОС-20-2000 УХЛ1	шт.	6
83.	Металлорукав для кабеля d 25 мм	м	80
84.	ОПНп-10/550/12,7 УХЛ1	шт.	6
85.	Заградительные огни ЗОМ А-80LED	шт.	8
86.	Трубы п/пропиленовые L=1,5м (с допустимой температурой нагрева не менее 90 ⁰ С) диаметром 110 мм.	шт.	24
87.	Сталь полосовая 40х4 мм	кг	77
88.	Фитинги к трубам полипропиленовым	шт.	23
89.	Смесь песчано- гравийная	м ³	43,52
90.	Прочие материалы, необходимые для выполнения указанных работ в дефектной ведомости		
Транспортная схема			
91.	Благовещенск - ПС 110/10 «Игнатьево».	км	26

Погрузо-разгрузочные работы				
1	Монтируемые материалы	т	110	-
2	ПГС и отсев щебеночный	т	69,632	-

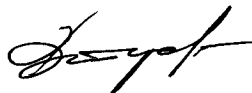
Председатель комиссии: И.о. главного инженера



И.Л. Павлов

Члены комиссии:

Начальник ПТС



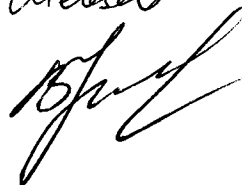
О.А. Второв

Начальник сл. ПС



В.В. Шевцов

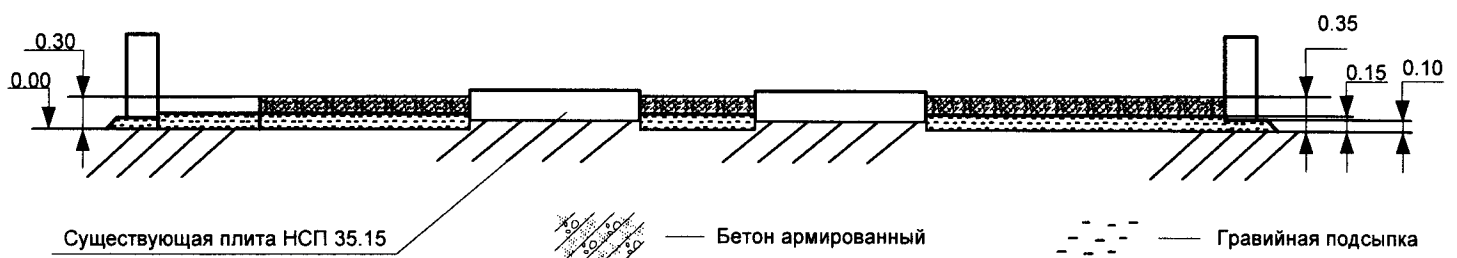
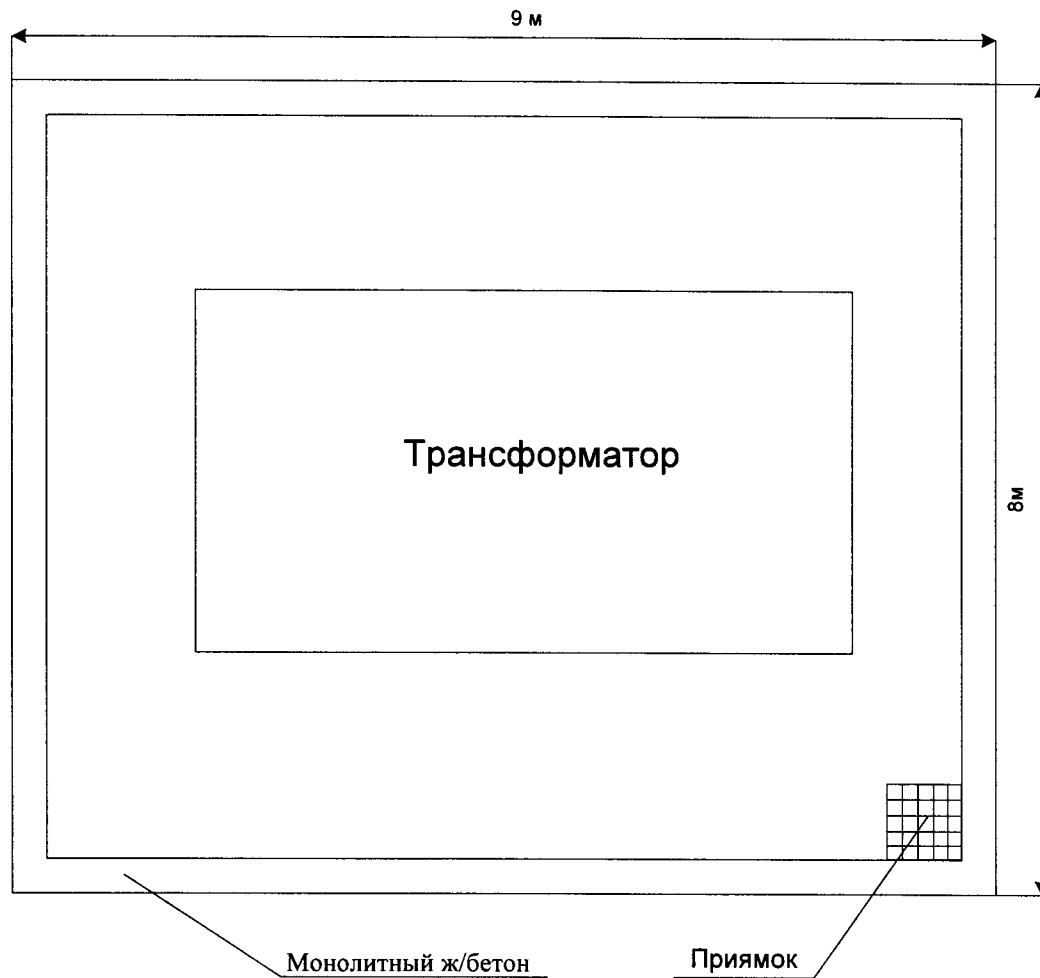
И.о. начальника БРЭС



В.А. Филимонов

Баш- / Борисов А.А. /

Чертеж маслоприемника ПС 110/10 « Игнатьево »



Начальник службы ПС

Шевцов

В.В. Шевцов

СПРАВКА
по объемам выполненных работ

Объект _____

Период выполнения работ: дд.мм.гг

№ п/п	Наименование работ	Общее кол-во	Месяц выполнения работ (в соответствии с графиком производства работ)			Отклонение* (+/-)
	Заполняется в полном соответствии с дефектной ведомостью		Заполняется каждый отчетный месяц по факту выполнения работ			

	Материалы					
	Заполняется в полном соответствии с дефектной ведомостью		Заполняется каждый месяц по факту выполнения работ			

Выполнение работ в (месяц, год):

Подрядчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)

Заказчик: _____
(подпись) (Ф.И.О., должность)