

Заказчик  
Ф.И.О. ответ-го лица  
Тел./факс

ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ»  
66-50-46

## Силовой трансформатор

Изготовитель  
Тип силового трансформатора  
Мощность силового трансформатора, кВА  
Напряжение силового трансформатора, кВ  
Схема соединения обмоток трансформатора  
Количество трансформаторов в ТП

-  
- ТМГ  
- 250  
- 6  
- У/Ун  
- 1

## Трансформаторная подстанция

Тип трансформаторной подстанции  
(КТПК, 2КТПК)  
Мощность трансформаторной подстанции  
Исполнение по типу схемы  
(тупиковая, проходная)  
Исполнение по типу ввода ВН  
(кабельный, воздушный)  
Исполнение по типу выводов НН  
(кабельный, воздушный)

- КТПК  
- 250  
- тупиковая  
- воздушный  
- кабельный

## УВН трансформаторной подстанции

Тип коммутационного аппарата на стороне ВН		РВО	ОПН	РЛНД	РВЗ	ВНА	RM-6	ABB	BB/TEL	
Ввод				X						
Трансформатор										
Секция										
Линия										

Общее количество камер, шт - ( )

Наличие АВР на стороне ВН (да, нет) - Нет

## РУНН трансформаторной подстанции

Тип ячеек на стороне НН (ЩО-70, ЩРН) -

ЩО-70

Коммутационный аппарат на вводе НН	Тип	РЕ	ВР	ВА	ABB	OEZ	Электрон
Ток, А			630				
Исполнение							

Наличие АВР на стороне НН (да, нет) -  
Секционирование на стороне НН (да, нет) -

Нет  
Нет

Коммутационный аппарат на секционировании НН	Тип	РЕ	ВР	ВА	ABB	OEZ	Электрон
Ток, А							
Исполнение							

Коммутационный аппарат отходящих линий	Тип	РЕ	ВР	РПС	Veber	ABB	БПВ
Ток, А				100/250			
Исполнение							

Ток (А) и количество (шт. коммутационных аппаратов отходящих линий)

1-я секция 100 - 2 шт 250 - 2 шт  
2-я секция

Тип шин (алюминий, медь)

алюминий

Наличие уличного освещения (да, нет)

-

нет

Наличие обогрева (да, нет)

-

нет

Ввод 0,4кВ	Контроль напряжения и тока (да, нет)	да
	Учет электроэнергии (активный, реактивный)	да
	Марка счетчика	шарикун
Отходящие линии	Контроль тока (да, нет)	
	Учет электроэнергии (активный, реактивный)	
	Марка счетчика	

Корпус трансформаторной подстанции (металл, сэндвич, бетон)

-

металл

Наличие коридоров обслуживания УВН (да, нет) размер – 1200, 1800, 2000, 2200, 2500

-

нет

Наличие коридоров обслуживания РУНН (да, нет) размер – 800, 1200, 1800, 2000

-

нет

Вентиляция трансформаторного отсека (естественная, принудительная)

-

естественная

Цвет фасада

-

белый

Цвет дверей

-

серый

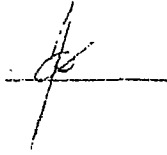
Цвет крыши

-

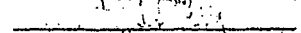
коричневый

А.С. Бурков

«СОГЛАСОВАНО»  
Технический директор



«УТВЕРЖДАЮ»  
Директор по инвестициям,  
развитию и логистике  
В.В. Коротке



**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №000000735 от 22.07.2011г.  
НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
к электрическим сетям ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ»**

**1. Общая часть**

Заявитель: ООО "БН-Моторс"

Наименование объекта (энергопринимающих устройств):  
автосалон

Место нахождения объекта (энергопринимающих устройств):  
г. Брянск, Фокинский район, пр-т Московский

Максимальная мощность, кВт: 95

Уровень напряжения, В: 380 В

Категория надежности: III

Место хранения ТУ: Фокинский участок РЗ/11

**2. Схема выдачи или приема мощности и точки присоединения**

Основной источник питания (для нормальной схемы на момент разработки ТУ):

Базовая подстанция 110-35кВ: ПС "Фокинская"

Линия электропередачи 6-10кВ: фид.611 РП-33 фид.604 ПС "Фокинская"

Базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: проектируемая КТП

Линия электропередачи до 1000В: проектируемые КЛ-0,4кВ от проектируемой КТП

Точка присоединения:

1) существующая опора ВЛ-6кВ, идущей от ТП-2101 к РП-12, но не далее, чем в 25м от границы участка Заявителя

**3. Требования, обязательные для исполнения сетевой организацией до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства Заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами:**

- 3.1 Строительство новых линий электропередачи:  
от сущ. опоры ВЛ-6кВ (ТП-2101 - РП-12) до проектируемой КТП построить ЛЭП-6кВ.
- 3.2 Строительство новых подстанций:  
комплектная трансформаторная подстанция для городских сетей, тупиковая с ТМГ-250кВА.
- 3.3 Электрооборудование для присоединения:  
в месте присоединения к проектируемой ВЛИ-6кВ к ВЛ-6кВ установить РЛНД-10
- 3.4 Проверить прибор учета электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.
- 3.5 Разработка проектной документации:  
выполнить рабочий проект электроустановки с учетом пунктов раздела 3 технических условий согласно Правилам устройства электроустановок.
- 3.6 Выполнить физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства Заявителя с объектами электросетевого хозяйства ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ» в точке присоединения после выполнения технических

условий.

**4. Требования, обязательные для исполнения Заявителем в пределах границ своего участка, на котором расположены энергопринимающие устройства:**

- 4.1 Строительство новых линий электропередачи:**  
От пр.КТП до ВРУ-0,4кВ объекта проложить в земле КЛ-0,4кВ.
- 4.2 Требования к устройствам релейной защиты (аппаратам защиты до 1000В) и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:**  
Укомплектовать ВРУ вводным коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети, ограничителем мощности (установленное значение срабатывания ограничителя мощности выставить в соответствии с максимальной мощностью - 95кВт).
- 4.3 Требования к приборам учета электрической энергии и мощности:**  
Учет электроэнергии выполнить в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и Правилами устройства электроустановок (ПУЭ, изд.7, 2005г.) с установкой приборов учета класса точности 1.0 и выше во ВРУ. ВРУ принять в виде металлического шкафа с двумя запираемыми дверьми, с установкой прибора учета и ограничителя мощности за внутренней дверью, которая подлежит пломбировке. Обеспечить возможность доступа персонала ЭСО для проведения контроля показаний. На присоединениях все переходные зажимы и клеммы во вторичных цепях учета, где возможно несанкционированное вмешательство в результаты измерения, должны быть опломбированы и отмаркированы.
- 4.4** Рекомендуется для обеспечения электро- и пожаробезопасности энергопринимающих устройств Заявителя оснастить вводно-распределительное устройство (ВРУ) защитным заземлением, защитным уравниванием потенциалов, устройством защитного отключения (УЗО), провести необходимые измерения и испытания электрооборудования. Энергопринимающие устройства Заявителя, в соответствии с ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электроэнергии в системах электроснабжения общего назначения» не должны влиять на допустимые значения показателей качества электрической энергии, поставляемой ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ» другим потребителям от одного и того же источника питания.  
В случае попадания в зону строительства в пределах границ участка Заявителя кабельных или воздушных ЛЭП ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ» и(или) нарушения их охранной зоны не по вине ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ» предусмотреть их вынос за счет средств Заявителя.
- 4.5** При наличии у Заявителя автономных источников электроснабжения не допускается их работа параллельно с сетью сетевой организации и(или) выдача электроэнергии в сеть.
- 4.6 Разработка проектной документации:**  
Выполнить рабочий проект электроустановки с учетом пунктов раздела 4. технических условий согласно Правилам устройства электроустановок. До выполнения строительно-монтажных работ проект согласовать с ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ» в объеме требований настоящих технических условий.
- 4.7** Обеспечить готовность к фактическому соединению (комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение) объектов электросетевого хозяйства Заявителя с объектами электросетевого хозяйства ООО «СТРОЙ ЭКСПЕРТ» в точке присоединения в соответствии с настоящими ТУ и договором об осуществлении технологического присоединения.

**5. Срок действия технических условий:**  
2 года.

Зам. директора по инвестициям,  
развитию и логистике

Начальник управления  
технологического присоединения

Начальник ПЭУ

Начальник Фокинского участка

П.В. Гнедак

И.О. Зверкович

Г.Д. Гришина

С.Н. Крючков

исп. Павлюченкова О.А.  
тел. 41-22-04