

Опросный лист для заказа вакуумного режущера РВА/ТЕЛ-12.5-16/630 У1

<p>Наименование напряжённой сети</p> <p><input type="checkbox"/> - окв</p> <p><input type="checkbox"/> - 10кВ</p> <p><input type="checkbox"/> - с односторонним питанием</p> <p><input type="checkbox"/> - с двухсторонним питанием</p>	
<p>Количество режущеров по назначению:</p> <p>Фидер на питающей подстанции</p> <p>Длина секционирования сети с односторонним питанием</p> <p>Длина секционирования сети с двухсторонним питанием (в т.ч. пункт АВР)</p> <p>Отметка сети, шт.</p> <p>ИТОГО режущеров</p>	
<p>Соединительный кабель:</p> <p>6л, шт.</p> <p>8л, шт.</p> <p>10л, шт.</p> <p>12л, шт.</p> <p>Модули дискретных входов/выходов:</p> <p>Один модуль (6 входов, 6 выходов)</p> <p>Два модуля (12 входов, 12 выходов)</p> <p>Без модулей</p> <p>12/60 (12, 24, 30, 48, 60) В</p> <p>100/230 (100, 110, 125, 230) В</p> <p>Трансформатор, шт.</p> <p>Организован ли первичное напряжение:</p> <p>Количество ОПН, кол-во. (в составе количества входов 3 ОПН)</p> <p>Молниезащитные комплект:</p> <p>Деревянный комплект установки (МКР №1), кол-во.</p> <p>Однооборотный комплект установки (МКР №2), кол-во.</p> <p>Другой</p> <p>Сведения о доспехе</p> <p>Дополнительные требования</p> <p>Предприятие:</p> <p>Объект:</p> <p>Ф.И.О., Должность:</p> <p>Контактный телефон, факс, e-mail:</p> <p>Подпись ответственного за выполнение опросного листа</p>	
<p>Сведения о Заказчике</p> <p>Прочие сведения</p> <p>Сведения о доспехе</p> <p>Дополнительные требования</p> <p>Предприятие:</p> <p>Объект:</p> <p>Ф.И.О., Должность:</p> <p>Контактный телефон, факс, e-mail:</p> <p>Подпись ответственного за выполнение опросного листа</p>	

С.И.Иванов
И.И.Иванов
И.И.Иванов

06-060/2018-ТКР.011

Реконструкция оборудования «В1-6 кв Ф-34 ПС-Голыничская шд, № 100000551.2, Голычино»

Филиал АО «ДОЭК» «Вичные электрические сети»

Приложение 1 Опросный лист

АО «Техноэнергоремонт»

Акционерное общество «Удмуртградком»

Удмуртская Республика

Г. Ижевск

Комплексная компания

В.И.Иванов

И.И.Иванов

Инд. N подл.	Подпись и дата	Взаим. инд. N	Согласовано

Изм.	Кол. д.ч.	Лист	И. док.	Подпись	Дата
Разреш.	Батин				08.18
Г.И.И.	Иванов				08.18
И.И.И.	Иванов				08.18

1. Выбор мест установки и алгоритмов работы в сети

1.1. Общие сведения о сети.

1.1.1. Назначение и тип установки сети

- окв - 10кв

1.2. Тип сети

- с одним источником питания

- с двумя источниками питания

- с многоконтурными сетевыми резервированными линиями

1.3. Схема сети-Приложение 1

- Приложить к проекту листу опорную схему сети, содержащую следующую информацию:

наименование источников питания и потребляемых нагрузок;

марки и сечения проводов;

расстояния между опорами и узлами сети;

предполагаемые места установки РЗА/ТЭЛ;

в случае наличия нескольких источников питания указать границы зон питания от этих источников

выделить на схеме участки сети с повреждаемостью выше среднего

- Схему приложить в электронном формате (желательно AutoCad, Visio, MSOffice) и в бумажном виде

с официальной подписью представителя заказчика.

1.4. Показатели надежности сети.

- Общее число отключений /1/100 км линии в год (при длительных, _____)

- Число устойчивых отключений /1/100 км линии в год (при длительных, _____)

- неустойчивых отключений _____)

- Среднее время восстановления электроснабжения, час _____

- Среднее время обхода и ремонта поврежденного участка, час _____

- Среднегодовой годовой недоотпуск электроэнергии в существующей _____

сети (по линиям, где планируется установка РЗА/ТЭЛ), кВт.ч _____

2. Количество устанавливаемых аппаратов и функциональность их работы.

2.1. Предпочитаемое количество аппаратов, шт. _____

2.2. Желаемая функциональность _____

- коллективная автоматизация сети

- повышение надежности отдельных потребителей

- пункт(ы) ввода резерва

- установка на оплыву

3. Исходные данные для разработки рекомендаций.

3.1. Данные по источникам питания.

№ п/п	Наименование	Наименование мощности Т-р-ра	Тип включателя	Комплексное сопр. пер. до шин (10кВ, 20кВ, 35кВ, 110кВ, 220кВ, 330кВ, 500кВ)	Расчетные токи нагрузки исток. А) мА	Средние уровни тока ОЗЗ, А) 1), 4)
1	Л-42	МВА	63			
2						
3						
4						

Примечание: 1) - в начале линии (л), на которых планируется установка РЗА/ТЭЛ

2) - при наличии данных о коллективных токах или мощности КЗ указать вид КЗ и разницу между величинами

3) - указать с учетом режима работы системы (не вида КЗ)

4) - ОЗЗ - однократное замыкание на землю

3.1.2. Возможно ли выделить для средства на замену (установку) следующего оборудования

Мощ. вык. на вык. выкл. _____ Электромеханической РЗА на МЛЗ _____ ЗМН _____

3.1.3. Данные по РЗА - да - нет - да - нет - да - нет

Источники №1	Входной включатель №1, 5)	Входной включатель №2, 5)	Секционный включатель 5)	Отгол. линия	Возможно ли изменение параметров и на сколько
Кон-но ступень РЗ					
Тип РЗА (указать тип реле)					
Тип предохранительной характеристики					
Ток срабатывания, А					
Время срабатывания, с					
Кон-но шинной АПВ					
Выдержка времени каждого шипа					
Выдержка времени ЗМН, с					
Выдержка времени АВР, с					
Время выкл./откл. выключателя, мс					

Источники №2	Входной включатель №1, 5)	Входной включатель №2, 5)	Секционный включатель 5)	Отгол. линия	Возможно ли изменение параметров и на сколько
Кон-но ступень РЗ					
Тип РЗА (указать тип реле)					
Тип предохранительной характеристики					
Ток срабатывания, А					
Время срабатывания, с					
Кон-но шинной АПВ					
Выдержка времени каждого шипа					
Выдержка времени ЗМН, с					
Выдержка времени АВР, с					
Время выкл./откл. выключателя, мс					

Источники №3	Входной включатель №1, 5)	Входной включатель №2, 5)	Секционный включатель 5)	Отгол. линия	Возможно ли изменение параметров и на сколько
Кон-но ступень РЗ					
Тип РЗА (указать тип реле)					
Тип предохранительной характеристики					
Ток срабатывания, А					
Время срабатывания, с					
Кон-но шинной АПВ					
Выдержка времени каждого шипа					
Выдержка времени ЗМН, с					
Выдержка времени АВР, с					
Время выкл./откл. выключателя, мс					

Источники №4	Входной включатель №1, 5)	Входной включатель №2, 5)	Секционный включатель 5)	Отгол. линия	Возможно ли изменение параметров и на сколько
Кон-но ступень РЗ					
Тип РЗА (указать тип реле)					
Тип предохранительной характеристики					
Ток срабатывания, А					
Время срабатывания, с					
Кон-но шинной АПВ					
Выдержка времени каждого шипа					
Выдержка времени ЗМН, с					
Выдержка времени АВР, с					
Время выкл./откл. выключателя, мс					

Примечание: 5) - при числе секций на номинации центре более двух, указать соответствующие параметры вводных и секционных выключателей.

Handwritten signatures and stamps, including a circular stamp of the Ministry of Energy of the Republic of Belarus.

Изм.	Коп. дт	Лист	И. док.	Год/мес	Лист
				08.18	

3.2. Информация о наличии автоматических пунктов секционирования и пунктов АВР.

№ п/п	Наименование секции	Класс (указать тип реле)	Тип РЗА (указать тип реле)	Тип защитной характеристики	Ток сработки мин. А	Время сработки мин. с	Класс АВР (указать тип АВР)	Выдержка времени выдержки сработки АВР, с	Выдержка времени сработки АВР, с	Выдержка времени сработки АВР, с	Примечание
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											

3.3. Данные о потребителях.

№ п/п	№ ТП	Сила, кВА	Преобразование	Год. вст. А 2)	Коэффициент загрузки	СOS φ	Назначение электрооборудования	Удобств. №	Рубрика
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									

Примечания: 1) - Сила - номинальная мощность трансформаторов потребителей ТП;
 2) - Год вст. - номинальный год плановой замены предохранителей;
 3) - Уо - удельный ущерб от недоотпуска одного кВт.ч электроэнергии;
 4) - Т - тариф за электроэнергию.

Примечания: - При наличии высоковольтных двигателей 6(10)кВ указать места установки, пусковые токи и длительность их протекания (или канальные пускатели двигателей)
 - При наличии на ТП у потребителей установочной РЗА указать ее наименование согласно формы п. 3.2

II. Установка на опору:

Комплекты
 Комплект ТЭЛ
 У - однофазный
 Пожарная по доработке комплект ТЭЛ

Другие комплект
 - другие комплект

Разработчик:

III. Интеграция в систему теплоснабжения:

Данные по системе теплоснабжения ТМ:
 Наличие системы ТМ:
 - да - нет

Поставщик системы ТМ:

Тип канала связи:
 радиоканал ВОЛС
 GSM ВЧ канал
 GPRS проводной (дискр. ст./вещ.)

Тип соединения ТМ (SCADA верхнего уровня) с РЗА/ТЭЛ:
 прямое МЭК - 870 -
 через устройство сбора и передачи данных (УСПД) другое -

IV. Особые требования:

Тех. усл. - Меркурий 234 ART 00 P
 - GPRS - шифр Link ST 100 (BAC 328.00.000-01)
 в комплекте с блоком питания и антенной
 - Беспроводное управление с дрессе

V. Список приложений:

VI. Сведения о заполнителе:

Предприятие: _____
 Объект: _____
 Ф.И.О. должность: _____
 Контактный телефон: _____

Подпись ответственного за заполнение опросного листа " " 200_

Согласовано

Инд. и подл. Подпись и дата Взам. инв.И

Изм. Кол. ич. Лист И држ. Подпись Дата

08.18

06-060/2018-ТКР.011

файл: Проект на установку регулятора дивг

Интеграция в систему теплоснабжения

Формат А3

3