

УТВЕРЖДАЮ:

Исполняющий обязанности первого заместителя
генерального директора - главного инженера
ОАО «Гомельтранснефть Дружба»

А.Г. Карабань

22.01.2019

Задание на проектирование объекта
«Модернизация ВЛ-10кВ 66, 69, 105, 113, 140, 141 км н/п Мозырь-Брест, с заменой
разъединителей, провода на СИП» филиала НПС «Туров».

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1 Основание для проектирования	Внутрипостроечный титульный список по объектам строительства ОАО «Гомельтранснефть Дружба» на 2019 год
2 Разрешительная документация на проектирование и строительство, передаваемая проектной организации-исполнителю для разработки проектной документации	
2.1 Акт выбора места размещения земельного участка	Требуется дополнительный отвод земельного участка.
2.2 Решение об изъятии и предоставлении земельного участка	Решение № _____ от _____ Решение № _____ от _____ Решение № _____ от _____
2.3 Решение о разрешении проведения проектно-изыскательских работ и строительства объекта	Решение Петриковского, районного исполнительного комитета от _____.2019 № _____ Решение Житковичского районного исполнительного комитета от _____.2019 № _____ Решение Столинского районного исполнительного комитета от _____.2019 № _____
2.4 Архитектурно-планировочное задание	Архитектурно-планировочное задание от _____.2019 № _____
2.5 Заключение согласующих организаций	Не требуется
2.6 Технические условия на инженерно-техническое обеспечение объекта строительства	Технические условия отдела главного энергетика № 11/003, 11/004, 11/005, 11/006, 11/007, 11/008 от 04.01.2019г.
2.7 Разрешение Министерства культуры на выполнение работ на историко-культурных ценностях, а также на разработку научно-проектной документации на выполнение реставрационно-восстановительных работ на этих ценностях	Не требуется
3 Сведения о земельном	На существующих землях, согласно земельно-кадастрового

участке и планировочных ограничениях	плана земельного участка
4 Информация о строительстве	Не требуется
5 Вид строительства	Модернизация
6 Вид проектирования	Индивидуальный проект
7 Стадийность проектирования	Строительный проект «С»
8 Выделение очередей, пусковых комплексов, этапов строительства	Не требуется
9 Параллельное проектирование и строительство	Не требуется
10 Перечень работ и услуг, поручаемых заказчиком проектной организации-исполнителю (предмет договора подряда на выполнение проектных и изыскательских работ)	Перечень работ и услуг, поручаемых Заказчиком проектной организации-исполнителю, в т.ч.: - проведение инженерных изысканий (при необходимости); - сбор необходимых по действующему законодательству технических условий и исходных данных, в т.ч. сторонних заинтересованных организаций (при необходимости); - разработка проектно-сметной документации; - согласование проектно-сметной документации с филиалом НПС «Туров», службами Заказчика, организациями, выдавшими технические условия и другими заинтересованными инстанциями; - получение декларации соответствия ПСД (при необходимости); - прохождение экспертиз (при необходимости).
11 Источники финансирования строительства	Собственные средства заказчика
12 Предполагаемые сроки начала и окончания строительства	Дата начала: апрель 2020г. Дата окончания: октябрь 2020г.
13 Предполагаемый срок эксплуатации проектируемого объекта	Срок эксплуатации объекта до капитального ремонта уточняется разделом проектной документации «Основные положения по эксплуатации зданий и сооружений».
14 Способ строительства	Подрядный
15 Наименование заказчика	ОАО «Гомельтранснефть «Дружба», рег. № 400051494 от 29.12.2010, 246022, Республика Беларусь, г. Гомель, ул. Артиллерийская, д. 8а, р/с 3012555555000, БИК 153001369 в региональной дирекции № 300 ОАО БПС Сбербанк, г. Гомель, ул. Крестьянская, д. 29А, УНП 100219673.
16 Наименование проектной организации-исполнителя работ, указанных в пункте 10 настоящего задания	Определяется по результатам переговоров
17 Наименование подрядчиков по выполнению строительных работ. Способы их выбора	Определяется по результатам переговоров
18 Основные технико-экономические показатели исходя из экономических расчетов, выполненных в бизнес-плане, обосновании инвестиций и иных документах предпроектной	

стадии	
18.1 Функциональное назначение и предполагаемая мощность объекта строительства	Реконструкция ВЛ-10кВ н/п Мозырь-Брест, с заменой разъединителей, провода на СИП
18.2 Номенклатура производимой продукции (производственная программа)	Не требуется
18.3 Количество рабочих мест	Не требуется
18.4 Предельная стоимость строительства исходя из бюджета проекта, определенного инвестором	Согласно сводного сметного расчета
19 Требования к технологии производства	Не требуется
20 Применение основного технологического оборудования	Проектом предусмотреть: <ol style="list-style-type: none"> 1. Потребитель III-й категории электроснабжения. 2. Замену провода АС – 35 на изолированный. 3. Замену разъединителей - 2шт.; 4. Источник электроснабжения ВЛ-10 кВ. № ВЛ, принадлежность, согласно прилагаемых ТУ. 5. Замену опор и изоляторов.
21 Режим работы предприятия	-
22 Требования к архитектурно-планировочным решениям	Согласно техническим условиям и действующим ТНПА
23 Требования к конструктивным решениям зданий и сооружений, строительным конструкциям, материалам и изделиям	При проектировании предусмотреть: <ul style="list-style-type: none"> - потребитель III-й категории электроснабжения; - технические требования согласно технических условий отдела главного энергетика № 11/003, 11/004, 11/005, 11/006, 11/007, 11/008 от 04.01.2019г. - предусмотреть благоустройство прилегающей территории. - предусмотреть применение современных энергосберегающих решений, теплосилового оборудования и теплотехнических материалов по возможности белорусских производителей. - затраты на допуск к работам по отключению ВЛ представителями РЭС.
24 Требования к инженерным системам зданий и сооружений	Согласно техническим условиям и действующим ТНПА
25 Производственное и хозяйственное кооперирование	Не требуется
26 Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	В соответствии с действующим природоохранным законодательством в Республике Беларусь
27 Требования к режиму безопасности и гигиене	В соответствии с действующими ТНПА и НПА по охране труда, промышленной и пожарной безопасности.

труда	
28 Требования по выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	Не требуется
29 Дополнительные требования заказчика	Проектно-сметную документацию представить в 5 экземплярах и в электронном виде (в т.ч. сметы в формате СiС).
30 Особые условия проектирования и строительства	Технологию организации строительно-монтажных работ предусмотреть в условиях действующего предприятия в 1 (одну) смену, нормативную продолжительность строительства объекта увеличить на 1 месяц для производства пуско-наладочных работ и ввода объекта в эксплуатацию.
31 Класс сложности объекта	Класс сложности – К-III (согласно СТБ 2331-2016)

Начальник филиала «НПС «Туров»

В.Г.Королец

Главный энергетик



А.А.Белодед

Начальник ПТО



Д.Б.Бураков

Начальник ООТППиЭБ



А.В.Минин

Заместитель начальника отдела
экономического анализа и планирования



Т.П.Козовская.

Белорусский государственный
концерн по нефти и химии

Открытое акционерное общество
«Гомельтранснефть Дружба»

Отдел главного энергетика
г.Гомель

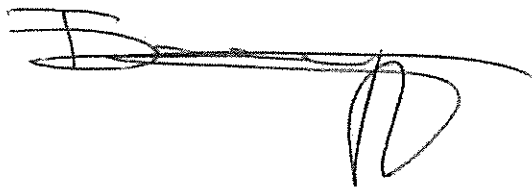
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 11/004 от 04.01.2019г.

на электроснабжение по объекту: "Реконструкцию ВЛ – 10кВ №2802 - 69км н/п
Мозырь - Брест" на филиале НПС "Туров" ОАО "Гомельтранснефть Дружба".

Проектом предусмотреть:

1. Потребитель III-й категории электроснабжения.
2. Замену провода АС – 35 на изолированный.
3. Замену разъединителей - 2шт.;
4. Источник электроснабжения ВЛ-10 кВ № 2802 опора №6/12
Петриковский РЭС.
5. Замену опор и изоляторов.
6. Проект выполнить согласно ПУЭ, ТКП 339-2011, согласовать с филиалом
НПС «Туров», отделом главного энергетика, в случае необходимости,
энергоснабжающей организацией и Энергонадзором по месту
расположения объекта.
7. Срок действия ТУ 1 год.

Главный энергетик



А.А. Белодед

Белорусский государственный
концерн по нефти и химии

Открытое акционерное общество
«Гомельтранснефть Дружба»

Отдел главного энергетика

г.Гомель

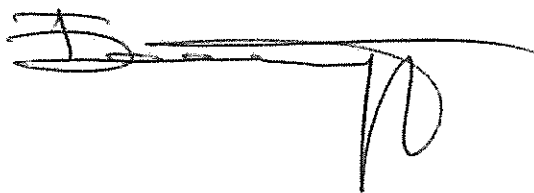
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 11/005 от 04.01.2019г.

на электроснабжение по объекту: "Реконструкцию ВЛ – 10кВ №755 - 105км н/п
Мозырь - Брест" на филиале НПС "Туров" ОАО "Гомельтранснефть Дружба".

Проектом предусмотреть:

1. Потребитель III-й категории электроснабжения.
2. Замену провода АС – 35 на изолированный.
3. Замену разъединителей - 2шт.;
4. Источник электроснабжения ВЛ -10 кВ № 755 опора №76 Житковичский РЭС.
5. Замену опор и изоляторов.
6. Проект выполнить согласно ПУЭ, ТКП 339-2011, согласовать с филиалом НПС «Туров», отделом главного энергетика, в случае необходимости, энергоснабжающей организацией и Энергонадзором по месту расположения объекта.
7. Срок действия ТУ 1 год.

Главный энергетик



А.А. Белодед

Белорусский государственный
концерн по нефти и химии

Открытое акционерное общество
«Гомельтранснефть Дружба»

Отдел главного энергетика

г.Гомель

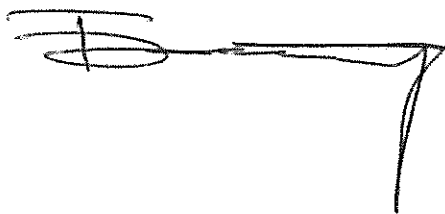
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 11/006 от 04.01.2019г.

на электроснабжение по объекту: «Реконструкцию ВЛ – 10кВ №754 - 113км н/п
Мозырь - Брест» на филиале НПС «Туров» ОАО «Гомельтранснефть Дружба».

Проектом предусмотреть:

1. Потребитель III- й категории электроснабжения.
2. Замену провода АС – 35 на изолированный.
3. Замену разъединителей - 2шт.;
4. Источник электроснабжения ВЛ -10 кВ № 754 опора №51 Житковичский РЭС.
5. Замену опор и изоляторов.
6. Проект выполнить согласно ПУЭ, ТКП 339-2011, согласовать с филиалом НПС «Туров», отделом главного энергетика, в случае необходимости, энергоснабжающей организацией и Энергонадзором по месту расположения объекта.
7. Срок действия ТУ 1 год.

Главный энергетик



А.А. Белодед

Белорусский государственный
концерн по нефти и химии

Открытое акционерное общество
«Гомельтранснефть Дружба»

Отдел главного энергетика

г.Гомель

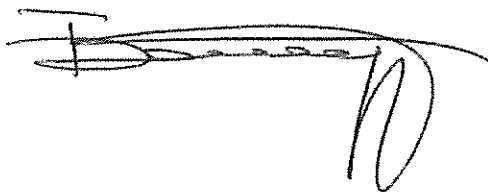
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 11/007 от 04.01.2019г.

на электроснабжение по объекту: "Реконструкцию ВЛ – 10кВ №505 - 140км н/п Мозырь - Брест" на филиале НПС "Туров" ОАО "Гомельтранснефть Дружба".

Проектом предусмотреть:

1. Потребитель III- й категории электроснабжения.
2. Замену провода АС – 35 на изолированный.
3. Замену разъединителей - 2шт.;
4. Источник электроснабжения ВЛ-10 кВ № 505 опора №193 Столинский РЭС.
5. Замену опор и изоляторов.
6. Проект выполнить согласно ПУЭ, ТКП 339-2011, согласовать с филиалом НПС «Туров», отделом главного энергетика, в случае необходимости, энергоснабжающей организацией и Энергонадзором по месту расположения объекта.
7. Срок действия ТУ 1 год

Главный энергетик



А.А. Белодед

Белорусский государственный
концерн по нефти и химии

Открытое акционерное общество
«Гомельтранснефть Дружба»

Отдел главного энергетика
г.Гомель

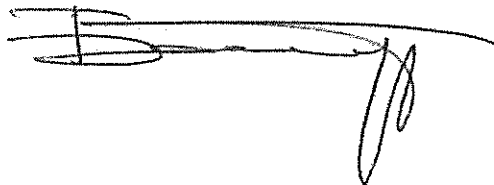
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 11/008 от 04.01.2019г.

на электроснабжение по объекту: “Реконструкцию ВЛ – 10кВ №501 - 141км н/п
Мозырь - Брест” на филиале НПС “Туров” ОАО “Гомельтранснефть Дружба”.

Проектом предусмотреть:

1. Потребитель III-й категории электроснабжения.
2. Замену провода АС – 35 на изолированный.
3. Замену разъединителей - 2шт.;
4. Источник электроснабжения ВЛ -10 кВ № 501 опора №11/57 Столинский РЭС.
5. Замену опор и изоляторов.
6. Проект выполнить согласно ПУЭ, ТКП 339-2011, согласовать с филиалом НПС «Туров», отделом главного энергетика, в случае необходимости, энергоснабжающей организацией и Энергонадзором по месту расположения объекта.
7. Срок действия ТУ 1 год

Главный энергетик



А.А. Белодед

Белорусский государственный
концерн по нефти и химии

Открытое акционерное общество
«Гомельтранснефть Дружба»

Отдел главного энергетика

г.Гомель

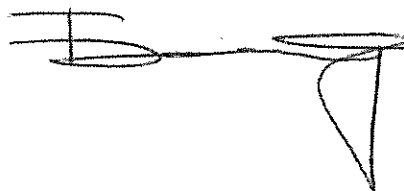
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 11/003 от 04.01.2019г.

на электроснабжение по объекту: «Реконструкцию ВЛ – 10кВ №2802 - 66км н/п
Мозырь - Брест» на филиале НПС «Туров» ОАО «Гомельтранснефть Дружба».

Проектом предусмотреть:

1. Потребитель III- й категории электроснабжения.
2. Замену провода АС – 35 на изолированный.
3. Замену разъединителей - 2шт.;
4. Источник электроснабжения ВЛ-10 кВ № 2802 опора №115 Петриковский РЭС.
5. Замену опор и изоляторов.
6. Проект выполнить согласно ПУЭ, ТКП 339-2011, согласовать с филиалом НПС «Туров», отделом главного энергетика, в случае необходимости, энергоснабжающей организацией и Энергонадзором по месту расположения объекта.
7. Срок действия ТУ 1 год

Главный энергетик

 А.А. Белодед