



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584
E-mail: doc@aldan.drsk.ru



Утверждаю:

Зам. директора-главный инженер

С.Ф.Халимханов

2011г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение работ по электроснабжению объекта:
«Временный вахтовый посёлок на месторождении «Таёжное»
расположенного по адресу:

РС(Я), Алданский район, район ж/д станции «Таёжное», в том числе ПИР

1. Основание для реконструкции:

1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Южно-Якутские ЭС» на 2012 г.

1.2. Договор №2011/Ю 397 от 06.05.2011г на технологическое присоединение к электрической сети «Временного вахтового посёлка на месторождении «Таёжное» расположенного по адресу: РС(Я), Алданский район, район ж/д станции «Таёжное».

2. Основные характеристики сооружаемого объекта.

Показатель	Значение*
Номинальное напряжение	6 кВ
Требования по категорийности и надежности электроснабжения конкретных потребителей	3
Количество цепей ВЛ	1, с заходом на ПС №36 М.Нимныр
Передаваемая мощность и электрические нагрузки с учетом перспективы прироста или снижения	1300 кВт
Длина трассы	≈5,2, точную длину трассы определить проектом
Прочие особенности ВЛ, включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	ж/б стойки, тип определить проектом
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Переход через ЛЭП-110кВ, три пересечения с ручьями, с ж/д дорогой
Расстояние от г.Алдана до п М.Нимныр	114 км

3. При разработке проекта применить:

3.1. На ВЛ-6 кВ:

- ж/б стойки с минимальным изгибающим моментом не менее 50 кН·м, а также провод марки СИП-3 (сечение определить проектом);
- полимерную изоляцию;
- для защиты мест с ослабленной изоляцией и защиты от грозовых перенапряжений применить ограничители перенапряжения типа ОПН-6.
- арматура для монтажа СИП-3.
- устройство для защиты линии от электрической дуги (СЕ1, СЕ2) и для наложения защитного заземления (СЕЗ).

4. Объем выполняемых работ и документация:

4.1. Разработка проектно-сметной документации (в т.ч. инженерные изыскания), в объеме, необходимом для строительства и ввода в эксплуатацию ВЛ-6 кВ:

4.1.1. Разделы проектно-сметной документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87).

4.1.2. Сметная документация в составе конкурсного предложения участника должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

4.1.3. Сметная документация составляется по программе Гранд СМЕТА, базисно-индексным методом с использованием федеральных единичных (ФЕР-2001 в редакции 2009г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Индексы изменения сметной стоимости в текущий уровень цен применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС («Регионального центра Республики Саха (Якутия) по ценообразованию в строительстве» при Министерстве стр-ва и промышленности строительных материалов). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

4.1.4. При определении стоимости по двум или более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчет.

4.2. По завершению проектирования Подрядчик направляет ПСД в ФЛО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС» на согласование (в электронном виде и на бумажном носителе – 1 экз) и утверждение (в электронном виде – 1 экз. и на бумажном носителе – 3 экз.).

4.3. Выполнение строительно-монтажных работ проходит в соответствии с разработанной проектно-сметной документацией, в т.ч.:

Согласование с Заказчиком изменений технических решений, принятых проектом, связанных с изменением стоимости работ.

4.3. Проектная организация получает все необходимые согласования и заключения с Природоохранными органами, ГО и ЧС, министерством здравоохранения и социального развития Российской Федерации.

5. Материально-техническое обеспечение:

5.1 Материал и оборудование приобретаются Подрядчиком самостоятельно и доставляются к месту работ подрядчиком самостоятельно.

5.2. Все материалы и оборудование, применяемые при производстве работ должны согласовываться с заказчиком и иметь сертификат соответствия ГОСТу, ТУ, техническим регламентам, другим стандартам и требованиям. Подрядчик обеспечивает входной контроль качества поступающих материалов, изделий и конструкций.

6. Требования к подрядной организации:

6.1. Подрядчик должен иметь необходимые Свидетельства о допуске к соответствующим видам работ, полученные от СРО в соответствии с действующим законодательством.

6.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды во время проведения работ.

6.3. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций, проезда машин и т.п.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

6.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт монтажных работ, аналогичных объекту торгов.

6.5. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

6.6. Инфраструктура предприятия Подрядчика по расположению: наличие производственной базы, для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, инвентаря, оборудования на территории Алданского и Нерюнгринского района РС(Якутии).

6.7. Наличие собственного, арендованного или находящееся на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта (буровая установка, телескопическая вышка, автокран и т.п.).

7. Требования к выполнению работ:

7.1. Реконструкция выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

7.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком.

7.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

7.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

7.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

7.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

8. Приёмка выполненных работ:

8.1. 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».

8.2. Окончательная приёмка объекта 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 и необходимой исполнительной документации.

9. Заказчик:

ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» для филиала «Южно-Якутские Электрические сети».

10. Срок выполнения работ:

Начало работ: с момента заключения договора.

Окончание работ: сентябрь 2012г.

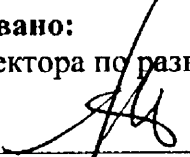
11. Гарантии исполнителя:

11.1. Гарантия подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет 5 лет со дня подписания Акта сдачи-приемки.

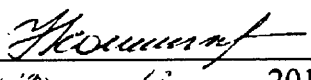
11.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет не менее 36-ти месяцев.

Согласовано:

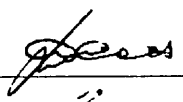
Зам. директора по развитию и инвестициям


_____ А.Н. Кулёмин
«17» _____ 2011г.

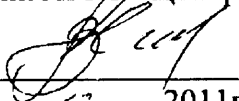
Зам. главного инженера по эксплуатации и ремонтам


_____ Н.М. Кашкаров
«19» _____ 2011г.

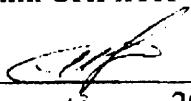
Зам. главного инженера по управлению сетями


_____ В.В. Адамсон
«20» _____ 2011г.

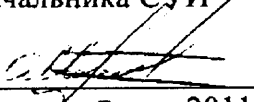
Начальник АРРС «Центральный»


_____ В.А. Амелин
«16» _____ 2011г.

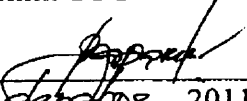
Начальник СПРиТП


_____ М.В. Логунов
«16» _____ 2011г.

И.о. начальника СУИ


_____ О.С. Мартель
«16» _____ 2011г.

Начальник СЭС


_____ А.А. Вараков
«16» _____ 2011г.

Исполнил: В.А. Корякин тел. № 33-2-98

тел. (кварти) № 2-47

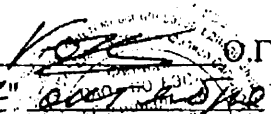
E-mail: koryakin@aldan.drsk.ru

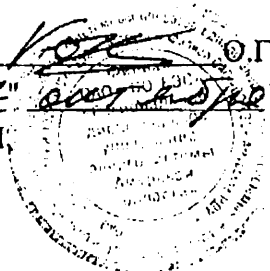
Экз. ЮЭЭС

Приложение А к договору об
осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 08.05.2011г. з № 2011/0 397

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора - главный
диспетчер Филиала ОАО "СО ЕЭС"
Амурское РДУ


"27" октября 2011г.
М.П.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ОАО «ДРСК»

№ 140/1

"28" октября 2011 г

Сетевая организация: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Заявитель: Открытое акционерное общество Горно-металлургическая компания «Тимир» (ОАО «ГМК «Тимир»).

1. Наименование и место нахождения объекта: временный вахтовый поселок на месторождении «Тайжное», расположенный в Республике Саха (Якутия), в 150 км от г. Нерюнгри в сторону г. Алдана и в 5-7 км от федеральной трассы в сторону Канкунской ГЭС.

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1300 кВт;

В том числе по очередям:

1 очередь – 1000 кВт;

2 очередь – 300 кВт;

3. Категория по надежности электроснабжения: 3;

4. Уровень напряжения в точке присоединения: 6 кВ;

5. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:

1 очередь – 1 квартал 2012 года;

2 очередь – 2 квартал 2012 года;

• Филиал ОАО «ДРСК»		
Южно-Якутские электрические сети		
Входящий №	<u>3462</u>	
от « <u>28</u> »	<u>11</u>	2011 г.

6. Точкой присоединения энергопринимающих устройств заявителя является конечная опора строящейся ВЛ – 6 кВ;

7. Источник питания: РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ М.Нимныр;

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения временного вахтового поселка на месторождении «Таёжное» выполняемые в электроустановках ОАО «ДРСК»:

8.1. Монтаж оборудования в ячейке № 2 КРУН 6 кВ, ПС 110/6 кВ М.Нимныр;

8.2. Предусмотреть заведение нагрузки временного вахтового поселка на месторождении «Таёжное» под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР, ЧАПВ).

8.3. Предусмотреть организацию системы коммерческого учета электроэнергии предусматривающей определение потребления электроэнергии на границе балансовой принадлежности электроустановок ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС» и Заявителя. Расчетную схему учета электрической энергии (мощности) и формы информационного обмена согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС».

8.3.1. Предусмотреть учет активной и реактивной энергии.

8.3.2. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерения, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о проверке, соответствовать следующим требованиям:

- класс точности 0,5S для активной энергии, 1- для реактивной энергии;
- измерение и хранение почасовых объемов потребления электрической энергии;
- диапазон температур от -40° до +55°;

8.3.3. Трансформаторы тока принять с классом точности вторичной обмотки для учета и измерений 0,5S.

8.3.4. Трансформаторы напряжения принять класса точности 0,5

8.3.5. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока выполнить отдельным кабелем и на отдельные обмотки ТТ, через испытательную коробку.

8.3.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями ПУЭЭ и ПТЭ ЭП.

9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения временного вахтового поселка на месторождении «Таёжное» выполняемые вне электроустановок ОАО «ДРСК»:

9.1. Запроектировать и построить, в соответствии с действующими НТД, ВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ М.Нимныр, до точки, располагаемой не далее 25 метров от границ земельного участка заявителя;

9.1.1. Сечение и трассу прохождения строящейся ЛЭП-6кВ определить в проекте, опоры принять железобетонные, провод марки СИП;

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения временного вахтового поселка на месторождении «Таёжное» выполняемые в границах земельного участка заявителя:



10.1. Разработать проект электроснабжения электроустановок ОАО «ГМК «Тимир» от расположенной не далее 25 метров от границ земельного участка заявителя опоры строящейся ЛЭП 6 кВ. Проект согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС», в проекте предусмотреть:

10.1.1. Установку разъединителя на первой опоре участка ЛЭП 6 кВ строящегося заявителем;

10.1.2. Строительство ЛЭП 6 кВ расчетного сечения, от расположенной не далее 25 метров от границ земельного участка заявителя опоры, до проектируемых на территории земельного участка заявителя ТП 6/0,4 кВ; Тип ЛЭП (кабельная или воздушная), сечение, трассу прохождения, определить проектом;

10.1.3. Проектирование и строительство в центрах электрических нагрузок необходимого количества ТП 6/0,4 кВ расчетной мощности. Тип ТП, количество и мощность трансформаторов, место установки ТП определить в проекте.

10.1.4. В случае определения при проектировании объектов технологической и аварийной брони, решение по энергообеспечению нагрузок этой брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утвержденным Приказом Минпромэнерго России от 18 марта 2008 года № 124. Разработать электрические схемы сохранения брони включая применение автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

10.1.5. Объем нагрузки заводимой под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР, ЧАПВ) определить в проекте и согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» «Амурское РДУ».

10.1.6. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

10.2. При наличии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках заявителя фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

10.3. Предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой энергопринимающими устройствами временного вахтового поселка на месторождении «Таёжное» с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ М.Нимныр.

10.4. В случае если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат письменному согласованию с филиалом ОАО «ДРСК» «Южные Якутские электрические сети» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» «Амурское РДУ».

10.5. Проектную документацию по энергоснабжению энергопринимающих устройств временного вахтового поселка на месторождении «Таёжное», разрабатываемую заявителем в рамках данного технологического присоединения, согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС».

Соп

11. Распределение обязательств между сторонами по исполнению технических условий, предлагаемое к договору об осуществлении технологического присоединения:

11.1. Мероприятия указанные в пунктах 8, 9 выполняются ОАО «ДРСК»;

11.1. Мероприятия указанные в пункте 10 выполняются заявителем;

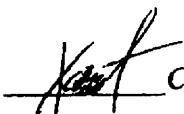
12. Распределение обязательств между сторонами по исполнению настоящих технических условий, и сроки их реализации уточняются сторонами в договоре на технологическое присоединение.

13. Провести проверку выполнения технических условий с участием представителей филиала ОАО «СО ЕЭС» «Амурское РДУ».

14. Токи трехфазного и однофазного короткого замыкания в максимальном режиме на шинах 110 кВ ПС 110/6 кВ М.Нимныр составляют 2,454 кА и 1,023 кА соответственно.


15. Настоящие технические условия действительны 3 года с даты оформления договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

Заместитель директора -

главный инженер филиала ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»  С.Ф. Халимханов

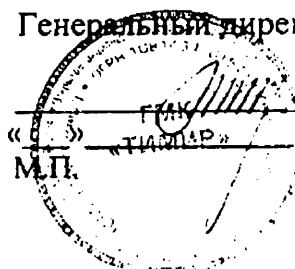
Сетевая организация:

Директор филиала
ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»


Шкурко И.В.
2011г.
М.П.

Заявитель:

Генеральный директор


Петров В.Ф.
2011г.
М.П.

Исп. Татарников М.Д.
Тел. 8 (41145) 34-0-84

