Утверждаю

Заместитель директора по КПВ

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.В. Сургучева

«30» декабря 2016 г.

Реестровый номер закупки: 30-ЕД

**Извещение (документация) о закупке у единственного поставщика**

1. Организатор, являющийся Заказчиком – АО «Компания ЮГ» (628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, д. 21), настоящим информирует о размещении заказа у единственного поставщика на право заключения договора на выполнение работ по энергетическому обследованию и инвентаризации электрических сетей 10,6 и 0,4 кВ Заказчика в зоне децентрализованного электроснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры для нужд АО «Компания ЮГ» с гражданином Российской Федерации Миловидовым Сергеем Сергеевичем.
2. Настоящее извещение, которое также является документацией о закупке (далее – извещение), размещено на сайте в информационно – телекоммуникационной сети «Интернет» [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) от 30.12.2016 года (далее – «официальный сайт»), копия извещения размещена на Интернет – сайте Организатора закупки [www.ug-company.ru](http://www.ug-company.ru). Иные публикации не являются официальными и не влекут для Заказчика никаких последствий.
3. **Предмет заключаемого по результатам закупки у единственного поставщика договора:** Выполнение работ по энергетическому обследованию и инвентаризации электрических сетей 10,6 и 0,4 кВ Заказчика в зоне децентрализованного электроснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. **Срок выполнения работ:** С 09.01.2017 г. по 31.03.2017 г. **Место выполнения работ:** Объекты Заказчика в децентрализованной зоне энергоснабжения ХМАО-Югры.
4. **Сведения о начальной (максимальной) цене договора с учетом всех расходов, налогов, пошлин и других обязательных платежей:** 2 010 000,00 рублей, в т.ч. НДФЛ 13 %. В цену договора включены все расходы Исполнителя, включая стоимость расходов на проезд, проживание, стоимость материалов и оборудования, техники и транспорта, необходимых для исполнения обязательств по договору, стоимость иных расходов Исполнителя.
5. **Форма, сроки и порядок оплаты товаров, работ, услуг:** Заказчик после подписания настоящего Договора обязан не позднее 3 (трех) банковских дней перевести на банковский счет Исполнителя аванс в размере 20 (двадцати) % от общей стоимости работ. Заказчик после подписания сторонами акта приемки-передачи выполненных работ обязан в течение 10 (десяти) банковских дней перевести на банковский счет Исполнителя оставшиеся 80 (восемьдесят) % от общей стоимости работ (окончательный расчет).
6. **Срок подписания договора:** 30.12.2016 г.
7. Требования к закупаемым у единственного поставщика работам, в том числе к их качеству, техническим характеристикам, безопасности, а также к функциональным характеристикам применяемого оборудования и материалов, к результатам работ и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого оборудования, выполняемой работы, потребностям Заказчика определены в проекте договора.
8. Участник закупки, у которого Заказчик осуществляет закупку у единственного поставщика, подтвердил свое соответствие требованиям Заказчика.
9. Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки, требования к закупаемым работам, в том числе к их качеству, техническим характеристикам, безопасности, а также к функциональным характеристикам применяемого оборудования и материалов, их количественных и качественных характеристик, которые являются предметом закупки; порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений; место и дата рассмотрения заявок участников закупки и подведения итогов закупки; критерии оценки и сопоставления заявок на участие в закупке, порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке: не устанавливаются в связи с тем, что закупка проводится у единственного поставщика без рассмотрения конкурентных предложений на основании решения, принятого Заказчиком в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «Компания ЮГ».

Договор № 129

на проведение работ по энергетическому обследованию

и инвентаризации электрических сетей 10, 6 и 0,4 кВ

АО «Компания ЮГ» в зоне децентрализованного электроснабжения

Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

г. Ханты-Мансийск «30» декабря 2016г.

Акционерное общество «Югорская генерирующая компания» (АО «Компания ЮГ»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Голубева Андрея Евгеньевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

гражданин Российской Федерации Миловидов Сергей Сергеевич, 14.02.1945 года рождения, именуемый в дальнейшем «Исполнитель», совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по проведению работ по энергетическому обследованию и инвентаризации электрических сетей 10, 6 и 0,4 кВ Заказчика в зоне децентрализованного электроснабжения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (далее «обследование») по представленным материалам и объектам.

1.2. Выполнение работ по техническому обследованию производится Исполнителем в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1).

1.3. Обследование проводится на объектах Заказчика, указанных в Приложении № 2 к настоящему договору.

1.4. По окончании проведения обследования Исполнитель составляет и передает Заказчику «Акт обследования» со всеми приложениями и фотоотчетом.

1.5. Срок проведения обследования: с 09.01.2017г. по 31.03.2017г.

1.6. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для выполнения работ или части работ, при этом полная ответственность за результат работ возлагается на Исполнителя.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Заказчик обязуется предоставить доступ Исполнителю на объекты для проведения обследования, а также предоставить всю имеющуюся у него техническую документацию на электросетевое имущество.

2.2. Заказчик не вправе требовать от Исполнителя нужных ему формулировок выводов по результатам проведенного обследования.

2.3. Заказчик обязуется в случае досрочного проведения обследования принять у Исполнителя «Акт обследования» и подписать акт приема-сдачи выполненных работ (Приложение № 3).

2.4. Исполнитель обязуется провести обследование качественно и в полном объеме в согласованные сторонами сроки и в соответствии с техническим заданием.

2.5. Исполнитель гарантирует Заказчику конфиденциальность исполнения работ и выводов, полученных в результате проведенного обследования.

2.6. Заказчик имеет право досрочно расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, уведомив об этом Исполнителя в течение 2-х дней с момента принятия им такого решения. В этом случае Исполнитель возвращает Заказчику уплаченную им сумму за вычетом фактически понесенных Исполнителем затрат.

2.7. Исполнитель имеет право на любой стадии до составления «Акта обследования» прекратить исполнение работ в связи с невозможностью дальнейшего проведения обследования по любым причинам. В этом случае настоящий договор расторгается досрочно и Исполнитель обязан возвратить Заказчику все уплаченные им за проведение исследования суммы за вычетом фактически понесенных Исполнителем затрат.

3. Стоимость работ и порядок расчетов

3.1. Стоимость проведения обследования устанавливается сторонами в размере 2 010 000, 00 (два миллиона десять тысяч), в том числе НДФЛ 13 %. В цену договора включены все расходы Исполнителя, включая стоимость расходов на проезд, проживание, стоимость материалов и оборудования, техники и транспорта, необходимых для исполнения обязательств по договору, стоимость иных расходов Исполнителя.

Цена договора является фиксированной.

3.2. Заказчик после подписания настоящего Договора обязан не позднее 3 (трех) банковских дней перевести на банковский счет Исполнителя аванс в размере 20 (двадцати) % от общей стоимости работ.

Заказчик после подписания сторонами акта приемки-передачи выполненных работ обязан в течение 10 (десяти) банковских дней перевести на банковский счет Исполнителя оставшиеся 80 (восемьдесят) % от общей стоимости работ (окончательный расчет).

3.3. Сумму НДФЛ Заказчик уплачивает самостоятельно в налоговые органы в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

4. Ответственность сторон

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством.

4.2. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное невыполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего договора понимаются чрезвычайные обстоятельства, которые стороны не могли предвидеть и предотвратить при данных условиях.

5. Разрешение споров

5.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего договора или в связи с ним, будут решаться путем переговоров между его сторонами.

5.2. В случае если споры и разногласия не могут быть решены путем переговоров, они подлежат разрешению в судебном порядке.

6. Прочие условия

6.1. Срок действия настоящего договора устанавливается с даты его подписания сторонами до «31» марта 2017г.

6.2. Ни одна из сторон не может передать исполнение обязательств по настоящему договору третьей стороне без письменного согласия другой стороны.

6.3. Все изменения и дополнения действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны сторонами данного договора или полномочными представителями сторон.

6.5. По вопросам, неурегулированным настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством.

6.6. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его обеими сторонами.

6.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны, имеющих равную юридическую силу.

7. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

7.1. ЗАКАЗЧИК: АО «Компания ЮГ», 628011, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, ул.Сосновый бор, д. 21, тел/факс 8 (3467) 237-93-30

ИНН 8601029263, КПП 860101001, р/сч 40702810600000001187 филиал Ф-Л ЗС ПАО ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ БАНК ОТКРЫТИЕ Г.ХАНТЫ-МАНСИЙСК, к/сч 30101810771620000782, БИК 047162782, ОКПО 95839998, ОКВЭД 51.56.4

7.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ: Миловидов Сергей Сергеевич, паспорт 50 00 468184, выдан 20.12.2000 г. УВД Октябрьского района г.Новосибирска, код подразделения 542-007.

ИНН 540506577144, СНИЛС 024-704-665-36

Банковские реквизиты: банк получателя АО «АЛЬФА-БАНК» г.Москва, ИНН 7728168971, КПП 775001001.Ю БИК 044525593, корр/счет 30101810200000000593, текущий счет физического лица 40817810608140034574.

Адрес проживания: г.Новосибирск, ул.Лазурная, д.22, кв.320

Моб. тел. + 7 913-923-07-83

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ЗАКАЗЧИК:

Директор АО «Компания ЮГ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.С.Миловидов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Е.Голубев

мп

Приложение № 1

к договору № 129 от 30.12.2016г.

Техническое задание

на проведение работ по энергетическому обследованию электрических сетей

10, 6 и 0,4 кВ АО «Компания ЮГ» в зоне децентрализованного электроснабжения

Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Перечень основных данных и требований | Основные данные и требования |
| 1 | Место выполнения работ | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,  Населённые пункты в которых осуществляет свою деятельность АО «Компания ЮГ» приведены в Приложении №2 к договору. |
| 2 | Наименование работ | Энергетическое обследование, инвентаризация, анализ работы и оценка ожидаемого развития действующих электрических сетей 10, 6 и 0,4 кВ, АО «Компания ЮГ». (Перечень оборудования –Приложение №2) |
| 3 | Срок проведения работ | Дата начала работ: 09.01.2017г., дата окончания работ: 31.03.2017г. |
| 4 | Состав работ | Проведение выездного энергетического обследования и инвентаризации действующих электрических сетей в населённых пунктах по п.4 настоящего технического задания. Камеральная обработка исходных материалов по существующей системе электроснабжения:  Оценка степени износа действующего оборудования (материалов) с рекомендациями по дальнейшей эксплуатации;  Анализ существующих схем построения электрических сетей 0,4-10 кВ и эксплуатационной надёжности;  Анализ пропускной способности действующих электрических сетей (загрузка линий электропередач и трансформаторов);  Составление перечня проблемных участков электрической сети (сверхнормативные потери мощности электроэнергии, низкая пропуская способность и тп).  Анализ использования энергетических ресурсов.  Годовое количество выработанной электроэнергии по каждой электростанции;  Полезный отпуск электроэнергии в сеть;  Максимальные нагрузки по отходящим ЛЭП 0,4-10 кВ;  Нагрузки собственных нужд электростанций.  Выявление фактических потерь электроэнергии в действующих электрических сетях 0,4-10 кВ и разработка рекомендаций по их снижению.  Разработка перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе, оптимизации трансформаторных мощностей, протяжённости ЛЭП и точек разрыва сети.  Оценочный расчёт электрических нагрузок (с учётом ожидаемых приростов) территорий (населенных пунктов) с районированием их по трансформаторным подстанциям (ТП) и источникам питания (ИП).  Определение зон дефицита мощности и разработка предложений по их «покрытию».  Выбор и обоснование схем электроснабжения 0,4-10 кВ на период до 2020 г. Определение необходимости строительства (реконструкции) основных электросетевых объектов.  Оценка объёмов работ, инвестиций в развитие электрических сетей и очерёдности строительства объектов. |
| 5 | Отчетные документы по выполненным работам | Обосновывающие материалы, по результатам энергетического обследования действующих электрических сетей, включающие в себя:  - Характеристику существующей системы электроснабжения;  - Оценочный расчёт электрических нагрузок;  - Определение объёмов реконструкции (строительства) внутрипоселковых электрических сетей 0,4 – 10 кВ и источников питая;  - Организация АИИС КУЭ. |
| 6 | Смета расходов на проведение работ | В смете расходов должны быть учтены следующие затраты:  - Материальные расходы;  - Расходы на оплату труда;  - Расходы на служебные командировки. |

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ЗАКАЗЧИК:

Директор АО «Компания ЮГ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.С.Миловидов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Е.Голубев

МП

Приложение №2

к договору № 129 от 30.12.2016г.

Перечень объектов и оборудования АО «Компания ЮГ»

Берёзовский район

Перечень трансформаторных подстанций

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Мощность трансформаторов | Суммарная мощность, кВА | Год ввода в эксплуатацию |
|
|
| п.Саранпауль | | | | |
| 1 | ОРУ-10 кВ Т-1 | 1х1000 | 1000 |  |
| 2 | ОРУ-10 кВ Т-2 | 1х1000 | 1000 |  |
| 3 | ОРУ-10 кВ Т-3 | 1х1000 | 1000 |  |
| 4 | ТП 11-3143 | 1х1000 | 1000 |  |
| 5 | ТП 11-3144 | 1х1000 | 1000 |  |
| 6 | ТП 11-3145 | 2х400 | 400 | 2015 |
| 7 | ТП 11-3113 | 1х400 | 400 | 2000 |
| 8 | ТП 11-3114 | 1х250 | 250 | 2000 |
| 9 | ТП 11-3115 | 1х400 | 400 | 1998 |
| 10 | ТП 11-3118 | 1х250 | 250 | 1979 |
| 11 | ТП 11-3119 | 1х250 | 250 | 1988 |
| 12 | ТП 11-3121 | 1х250 | 250 | 1996 |
| 13 | ТП 11-3120 | 1х250 | 250 | 1996 |
| 14 | ТП 11-3123 | 1х400 | 400 | 1988 |
| 15 | ТП 11-3112 | 1х250 | 250 | 1981 |
| 16 | ТП 11-3122 | 1х250 | 250 | 1986 |
| 17 | ТП 11-3131 | 1х250 | 250 | 1996 |
| 18 | ТП 11-3127 | 1х250 | 250 | 1997 |
| 19 | ТП 11-3116 | 1х100 | 100 | 1989 |
| 20 | ТП 11-3125 | 1х250 | 250 | 2000 |
| 21 | ТП 11-3126 | 2х250 | 250 | 2004 |
| 22 | ТП 11-3129 | 1х250 | 250 | 1997 |
| 23 | ТП 11-3124 | 2х630 | 630 | 2005 |
| 24 | ТП 11-3130 | 1х250 | 250 | 2008 |
| 25 | ТП 11-3128 | 1х250 | 250 | 2008 |
| д.Сосьва | | | | |
| 26 | ТП 11-3133 | 1х400 | 400 | 1996 |
| 27 | ТП 11-3135 | 1х160 | 160 | 1996 |
| 28 | ТП 11-3136 | 1х160 | 160 | 1996 |
| 29 | ТП 11-3137 | 1х160 | 160 | 1996 |
| 30 | ТП 11-3134 | 1х250 | 250 | 1996 |
| д.Няксимволь | | | | |
| 31 | ТП 11-3142 | 1х400 | 400 | 2001 |
| 32 | ТП 11-3138 | 1х160 | 160 | 2001 |
| 33 | ТП 11-3139 | 1х160 | 160 | 2001 |
| 34 | ТП 11-3140 | 1х160 | 160 | 2001 |
| 35 | ТП 11-3141 | 1х160 | 160 | 2001 |

Перечень кабельных линий 10 кВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование фидера | Марка, сечение. | Протяженность, км. |
|
| п. Саранпауль | | | |
| 1 | КЛ от ВЛ-10 кВ ф.3 "СПГ"до ТП 11-3124 | ААБШв 3х70 | 0,06 |
| 2 | ДЭС-ОРУ-10 кВ Т-1 ф.СПГ | КГхл 3х70+1х25 | 0,035 |
| 3 | ДЭС-ОРУ-10 кВ Т-2 ф.ПУЭ | КГхл 3х70+1х25 | 0,035 |
| 4 | ДЭС-ОРУ-10 кВ Т-3 ф.Поселок | КГхл 3х70+1х25 | 0,035 |
| 5 | ДЭС ТП 11-3143 ф.Щекурья | КГХЛ 3х70+1х25 | 0,04 |
| 6 | ДЭС ТП 11-3144 ф.Котельная | КГХЛ 3х70+1х25 | 0,04 |
|  |  | Итого: | 0,245 |
| п. Сосьва | | | |
| 7 | КЛ-10 кВ от ДЭС Сосьва до ТП 11-3133 | АБбШв 4х185 | 0,05 |
|  | Общая протяжённость: | | 0,295 |

Перечень кабельных линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование фидера | Протяженность, км | Марка, сечение |
|
| п.Саранпауль | | | |
| 1 | ТП 11-3119 №3 "ДК (ввод-1)" | 0,05 | АВБбШв 4х150 |
| 2 | ТП 11-3119 №4 "ДК (ввод-2)" | 0,05 | АВБбШв 4х150 |
| 3 | ТП 11-3125 №1 "Баня" | 0,3 | АВБбШв 4х185 |
| 4 | ТП 11-3125 №2 "Хозяйственный корпус-больница" | 0,16 | АВБбШв 4х95 |
| 5 | ТП 11-3125 №3 "Главный корпус-больница" | 0,12 | АВБбШв 4х95 |
| 6 | ТП 11-3125 №5 "20-ти кв.дом" | 0,03 | АВВГ 4х50 |
| 7 | ТП 11-3126 №1 «д/с Оленёнок» | 0,12 | АВБбШв 4х70 |
| 8 | ТП 11-3126 № 2 «30-ти кв. дом» | 0,15 | АВБбШв 4х125 |
| 9 | ТП 11-3126 №3 "д/с Олененок (резерв)" | 0,12 | АВБбШв 4х70 |
| 10 | ТП 11-3124 № 3 «школа» ввод-1 | 0,13 | АВБбШв 4х95 |
| 11 | ТП 11-3124 № 11 «школа» ввод-2 | 0,13 | АВБбШв 4х95 |
|  | Итого: | 1,36 |  |
| д.Няксимволь | | | |
| 12 | ТП 11-3140 №1 «Школа» | 0,1 | АВБбШв 4х70 |
| 13 | ТП 11-3140 №2 «детский сад» | 0,06 | АВБбШв 4х95 |
| 14 | ТП 11-3140 №3 «котельная» | 0,19 | АВБбШв 4х50 |
| 15 | ТП 11-3141 ф.2 «больница» ввод-2 | 0,15 | АВБбШв 4х185 |
| 16 | ТП 11-3141 ф.4 «больница» ввод-1 | 0,15 | АВБбШв 4х95 |
|  | Итого: | 0,65 |  |
|  | Общая протяженность: | 2,01 |  |

Перечень воздушных линий 10 кВ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование фидера | Марка, сечение, материал опор | Протяженность, км |
|
| с.Саранпауль | | | |
| 1 | ВЛ-10 кВ. №4 «Щекурья» | 3 АС-50 | 3,4 |
| 2 | ВЛ-10 кВ. №2 «ПУЭ» | 3 АС-50 | 1,5 |
| 3 | ВЛ-10 кВ. №6 "Новый СПГ" | 3 АС-50 | 1,8 |
| 4 | ВЛ-10 кВ. №1 «Посёлок» | 3 АС-50 | 4,7 |
| 5 | ВЛ-10 кВ. №3 «СПГ» | 3 АС-50 | 1,7 |
| 6 | ВЛ-10 кВ. №5 «Котельная» | 3 АС-50 | 0,43 |
|  |  | Итого: | 13,53 |
| с. Сосьва | |  |  |
| 7 | ВЛ-10 кВ. от ТП 11-3133 ф. «Посёлок» | 3 АС-50 | 2,98 |
| д. Няксимволь | | | |
| 8 | ВЛ-10 кВ. от ТП 11-3142 ф. «Посёлок» | 3 АС-35 | 1,45 |
|  | Общая протяженность: | | 17,96 |

Перечень воздушных линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование фидера | Марка, сечение, материал опор | Протяженность, км | Год ввода в экспл. | Посл. К.Р. |
|
| п. Саранпауль | | |  |  |  |
| 1 | ДЭС Саранпауль №1 "ООО Урал" | 4 АС-35 | 1,47 | 1981 |  |
| 2 | ДЭС Саранпауль №2 "АЗС,ЮРЭСК" | 4 АС-35 | 0,03 | 1997 |  |
| 3 | ТП 11-3113 №1 "Пекарня" | 4 АС-35 | 0,325 | 1975 |  |
| 4 | ТП 11-3113 №2 "ул.Кооперации" | 4 АС-35 | 0,955 | 1975 |  |
| 5 | ТП 11-3113 №3 "Лесничество" | 4 АС-35 | 0,51 | 1975 |  |
| 6 | ТП 11-3113 №4 "Е.Артеевой" | 4 АС-35 | 0,525 | 1978 |  |
| 7 | ТП 11-3114 №4 "ул.Советская" | 4 АС-35 | 0,56 | 1998 |  |
| 8 | ТП 11-3114 №2 "Музыкальная школа" | 4 АС-35 | 0,48 | 1998 |  |
| 9 | ТП 11-3114 №3 "2-ая деревня" | 4 АС-35 | 0,56 | 1998 |  |
| 10 | ТП 11-3115 №2 "Дока хлеб" | 4 АС-50 | 0,97 | 1978 |  |
| 11 | ТП 11-3115 №3 "ул.Собянина" | 4 АС-50 | 0,59 | 1978 |  |
| 12 | ТП 11-3115 №4 "ул.Южная" | 4 АС-50 | 0,58 | 1978 |  |
| 13 | ТП 11-3118 №3 "ул.Геологическая" | 4 АС-50 | 1,045 | 1995 |  |
| 14 | ТП 11-3118 №2 "п.Молодежный" | 4 АС-50 | 0,82 | 1995 |  |
| 15 | ТП 11-3121 №1 «аэропорт» | 4 АС-50 | 0,775 | 1995 |  |
| 16 | ТП 11-3121 №2 база СПГ | 4 АС-50 | 0,011 |  |  |
| 17 | ТП 11-3120 № 1 "администрация, милиция" | 4 АС-50 | 1,01 | 1995 |  |
| 18 | ТП 11-3120 №2 "Пекарня , Аптека" | 4 АС-50 | 0,5 | 1995 |  |
| 19 | ТП 11-3120 №3 котельная ДЮЦ | 4 АС-50 | 0,62 | 1995 |  |
| 20 | ТП 11-3123 № 1 2-х эт дома | 4 АС-50 | 0,445 | 1975 |  |
| 21 | ТП 11-3123 № 2 водокачка | 4 АС-50 | 0,2 | 1975 |  |
| 22 | ТП 11-3123 № 3 3-х эт. дом | 4 АС-50 | 0,415 | 1975 |  |
| 23 | ТП 11-3112 № 1 2-х этаж ул.Артеевой | 4 АС-50 | 0,81 | 1978 |  |
| 24 | ТП 11-3112 №2 ул.Артеевой | 4 АС-50 | 0,395 | 1978 |  |
| 25 | ТП 11-3112 №3 ул.Набережная | 4 АС-50 | 0,58 | 1978 |  |
| 26 | ТП 11-3122 № 1 Звероферма | 4 АС-50 | 1,075 | 1990 |  |
| 27 | ТП 11-3122 №2 офис | 4 АС-50 | 1,18 | 1990 |  |
| 28 | ТП 11-3122 №3 детский сад | 4 АС-50 | 0,15 | 1990 |  |
| 29 | ТП 11-3129 №1 ул.Отрадная, Белоярская | 4 АС-50 | 0,975 | 1991 |  |
| 30 | ТП 11-3131 №1 Школа, детский сад | 4 АС-50 | 0,84 | 1975 |  |
| 31 | ТП 11-3131 №2 ул.Панкова | 4 АС-50 | 0,83 | 1975 |  |
| 32 | ТП 11-3127 №1 Шумей | 4 АС-50 | 0,825 | 1984 |  |
| 33 | ТП 11-3127 №2 ул.Полевая | 4 АС-50 | 0,295 | 1978 |  |
| 34 | ТП 11-3127 №4 Вахинин | 4 АС-50 | 0,3 | 1999 |  |
| 35 | ТП 11-3116 №1 третья деревня | 4 АС-50 | 0,39 | 1990 |  |
| 36 | ТП 11-3116 №2 ГСМ | 4 АС-50 | 0,72 | 1995 |  |
| 64 | ТП 11-3124 №12 чистоя вода | СИП 4х35 | 0,08 | 2006 |  |
| 37 | ТП 11-3125 №6 Водозабор | СИП 4х50 | 0,995 | 2010 |  |
| 38 | ТП 11-3125 Уличное освещение | СИП 4х50 | 0,92 |  |  |
| 39 | ТП 11-3125 №4 ул.Вакуева | СИП 4х50 | 0,49 | 2010 |  |
| 40 | ТП 11-3125 №5 20-ти кв. дом | СИП 4х50 | 0,14 | 2010 |  |
| 41 | ТП 11-3126 №3 ул.Мира | СИП 4х50 | 0,385 | 1995 |  |
| 42 | ТП 11-3130 №1 ул.Белоярская | СИП 4х50 | 0,415 | 1995 |  |
| 43 | ТП 11-3130 №2 ул.Западная | СИП 4х50 | 0,340 | 1995 |  |
| 44 | ТП 11-3128 №1 ул.Юбилейная, Полевая | СИП 4х50 | 0,8 | 1995 |  |
| 45 | ТП 11-3128 № 2 ул.Полевая | СИП 4х50 | 0,575 | 1995 |  |
| 46 | ТП 11-3145 №1 "ул.Южная" | СИП 3х70+1х95 | 0,56 | 2015 |  |
| 47 | ТП 11-3145 №2 "ул.Брусничная" | СИП 3х70+1х95 | 0,27 | 2015 |  |
| 48 | ТП 11-3145 №3 "ул.Южная, ул.Брусничная" | СИП 3х70+1х95 | 0,765 | 2015 |  |
| 49 | ТП 11-3145 №4 "ул.Мира" | СИП 3х70+1х95 | 0,435 | 2015 |  |
|  | Итого: | | 29,371 |  |  |
| с.Сосьва | | |  |  |  |
| 50 | ТП 11-3135 №2 ул.Зеленая, Клуб | 6  АС-35 | 1,178 | 2003 |  |
| 51 | ТП 11-3135 №3 администрация | 4 АС-35 | 0,256 | 2003 |  |
| 52 | ТП 11-3136 №1 "Котельная" | 9 АС-35 | 1,596 | 2003 |  |
| 53 | ТП 11-3136 №2 "Школа" | 4 АС-35 | 0,061 | 2003 |  |
| 54 | ТП 11-3136 №4 "пер.Таёжный" | 4 АС-35 | 0,335 | 2003 |  |
| 55 | ТП 11-3137 №1 "ул.Центральная, Рыбкооп" | 5АС-35 | 1,696 | 2003 |  |
| 56 | ТП 11-3137 №2 "ул.Береговая" | 5АС-35 | 1,039 | 2003 |  |
| 57 | ТП 11-3137 №3 "ул.Веселая" | 5АС-35 | 2,066 | 2003 |  |
| 58 | ТП 11-3134 №1 "ул.Грибная, ул.Ягодная" | 5 АС-35 | 2,165 | 2003 |  |
| 59 | ТП 11-3134 №2 "ул.Озёрная" | 4 АС-35 | 0,772 | 2003 |  |
| 60 | ДЭС Сосьва №1 "ул.Зеленая" | 5 АС-35 | 1,665 | 2003 |  |
| 61 | ДЭС Сосьва №2 "Поселок" | 4 АС-50/70 АС-35 | 1,474 | 2003 |  |
| 62 | ДЭС Сосьва №3 "Рыбучасток" | 5 АС-35 | 0,445 | 2003 |  |
| 62 | ДЭС Сосьва №4 "Выделенный" | 5 АС-35 | 0,559 | 2003 |  |
|  | Итого: | | 15,307 |  |  |
| д.Няксимволь | | |  |  |  |
| 64 | ТП 11-3138 № 1 ул.Таёжная, Болотная, Кооперативная, Центральная | 5 А-50 | 1,26 | 2005 |  |
| 65 | ТП 11-3138 № 3 ул.Советская | 5 А-50 | 0,95 | 2005 |  |
| 66 | ТП 11-3139 №1 ул.Садовая, Лесная | 5 А-50 | 0,78 | 2005 |  |
| 67 | ТП 11-3139 №2 ул.Кооперативная | 5 А-50 | 1,06 | 2005 |  |
| 68 | ТП 11-3139 №3 ул.Октябрьская | 5 А-50 | 0,99 | 2005 |  |
| 69 | ТП 11-3139 №5 ул.Геологов | 5 А-50 | 0,42 | 2005 |  |
| 70 | ТП 11-3142 ф.2 ул.Береговая | 5 АС-35 | 1,86 | 1998 |  |
|  | Итого: | | 7,32 |  |  |
| д.Анеево | | |  |  |  |
| 71 | ДЭС д. Анеево ф.№1 Посёлок | 5 АС-35 | 1,965 | 2003 |  |
| 72 | ДЭС д. Анеево ф.№2 ФАП | СИП 4х50 | 0,16 | 2013 |  |
|  | Итого: | | 2,125 |  |  |
| д.Сартынья | | |  |  |  |
| 73 | ВЛ-0,4 кВ д. Сартынья | АС-50 | 2,31 | 2008 |  |
| д.Ломбовож | | |  |  |  |
| 75 | ВЛ-0,4 кВ "Поселок" | А-35 | 1,8 | 1997 |  |
| д.Кимкъясуй | | |  |  |  |
| 76 | ВЛ-0,4 кВ д. Кимкъясуй | А-35 | 1,925 | 1997 |  |
| Общая протяжённость: | | | 60,1 |  |  |

Белоярский район

Перечень воздушных линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Населённый пункт | Протяженность км. | Марка провода | Год ввода в экспл. | Уровень напряжения, кВ |
| д.Ванзеват | | | | | |
| 1 | д. Ванзеват ул. Центральная | 2,651 | СИП 2А 3\*50+1х54,6+1х16 | 1985 | 0,4 |
| 2 | д. Ванзеват ул. Набережная | 0,749 | СИП 2А 3\*50+1х54,6+1х17 | 1985 | 0,4 |
| 5 | д. Ванзеват перенос ДЭС | 0,33 | СИП 2А 3\*120+1х120 | 2014 | 0,4 |
|  | Итого: | 3,73 |  |  |  |
| д. Нумто | | | | | |
| 2 | д. Нумто | 1,5 | АС-70 | 1985 | 0,4 |
| д. Тугияны | | | | | |
| 3 | д. Тугияны | 2,04 | А 35 | 2004 | 0,4 |
| д. Пашторы | | | | | |
| 4 | д. Пашторы | 1,45 | СИП 2А 3\*35+1х50+1х16 | 1996 | 0,4 |
|  | Общая протяжённость | 8,72 |  |  |  |

Перечень трансформаторных подстанций

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп | Наименование объекта | Мощность тр-ров | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
|
|
| п. Горнореченск | | | | |
| 1 | ТП-10/0,4кВ № 220 | 1х250 | 2015 | 2014 |
| 2 | ТП-10/0,4кВ № 221 | 1х160 | 1997 |  |
| 3 | ТП-10/0,4кВ № 222 | 1х100 | 2009 |  |

Перечень кабельный линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Протяжённость, км | Тип кабеля, сечение | Год ввода в эксплуатацию | Посл К.Р. |
|
|
| п. Б. Атлым | | | | | |
|  | ДЭС |  |  |  |  |
| 1 | ф. №1 | 0,035 | СИП4х50 | 2002 |  |
| 2 | ф. №2 | 0,035 | СИП4х50 | 2002 |  |
| 3 | ф. №3 | 0,035 | СИП4х35 | 2010 |  |
| 4 | ф. "Котельная" | 0,3 | АВВГ 3х180+1х95 | 2002 |  |
| 5 | ф. "Школа " | 0,3 | АВВГ 3х180+1х95 | 2002 |  |
| 6 | ф. "Освещение" | 0,035 | СИП 16 | 2002 |  |
| Общая протяжённость: | | 0,74 |  |  |  |

Перечень воздушных линий 10 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп | ТП | Протяженность, км. | Марка, сечение, материал опор | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
|
|
|
| п. Горнореченск | | | | | |
| 1 | ВЛ - 10 кВ. Внутрипоселковая | 1,243 | СИП50 | 2009 |  |

Перечень воздушный линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп | ТП | Протяженность, км. | Марка, сечение, материал опор | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
|
|
|
| п. Б. Атлым | | | | | |
|  | ДЭС |  |  |  |  |
| 1 | ВЛ - 0,4 кВ ф. №1 | 2,633 | АС50 ж.б. | 2004 |  |
| 2 | ВЛ - 0,4 кВ ф. №2 | 1,409 | АС50ж.б | 1999 |  |
| 3 | ВЛ - 0,4 кВ ф. №3 | 0,559 | СИП 50 | 2010 |  |
|  | итого: | 4,601 |  |  |  |
| п. Горнореченск | | | | | |
|  | ДЭС |  |  |  |  |
| 4 | ВЛ - 0,4 кВ | 0.09 | СИП 4х120 ж/б | 2015 |  |
|  | КТП 221 |  |  |  |  |
| 5 | ВЛ - 0,4 кВ | 1,716 | СИП 50 | 2009 |  |
|  | КТП 222 |  |  |  |  |
| 6 | ВЛ - 0,4 кВ | 1,431 | СИП 50 | 2009 |  |
|  | Итого: | 3,147 |  |  |  |
| Общая протяжённость: | | 7,748 |  |  |  |

Кондинский район

Перечень трансформаторных подстанций

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп | Наименование объекта | Мощность тр-ров | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
| д. Шугур | | | | |
| 1 | ТП-10/0,4 № 12-1001 | 630 | 2014 |  |
| 2 | ТП-10/0,4 № 12-1002 | 400 | 2014 |  |
| 3 | ТП-10/0,4 № 12-1003 | 250 |  |  |
| 4 | ТП-10/0,4 № 12-1004 | 400 | 2014 |  |
| 5 | ТП-10/0,4 № 12-1005 | 250 | 2014 |  |

Перечень кабельных линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Тип кабеля, сечение | Протяжённость, км | Год ввода в эксплуатацию | Посл К.Р. |
|
|
| д.Шугур | | | | | |
| КТП-10/0,4 №2 | | | | | |
| 1 | ф.Школа | АВБбШВ 3х120 | 0,337 |  |  |
| 2 | ф.Школа резерв | АВБбШВ 3х120 | 0,337 |  |  |
|  | Общая протяжённость: | | 0,674 |  |  |

Перечень воздушных линий 10 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп | ТП | Протяженность, км. | Марка, сечение, материал опор | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
| д. Шугур | | | | | |
| 1 | ВЛ-10 кВ фид. "Поселок" | 1,24 | СИП-3\*95 | - |  |
| Общая протяжённость: | | 1,24 |  |  |  |

Перечень воздушный линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | ТП | Протяженность, км. | Марка, сечение, материал опор | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
| д.Шугур | | | | | |
| КТП-10/0,4 №12-1001 | | | | | |
| 1 | ф. Пож. депо | 0,235 | СИП-2 3\*50+1\*50+1х16 | 2013 |  |
| 2 | ф. Склад | 0,127 | СИП-2 3\*50+1\*50+1х16 | 2013 |  |
|  | Итого: | 0,362 |  |  |  |
| КТП-10/0,4 №12-1002 | | | | | |
| 3 | ф. Школьная 1 | 0,701 | СИП-2 3х70+1х70+1х25 СИП-2 3х50+1х50+1х25, | 2013 |  |
| 4 | ф.Школьная 1 -Сибирская | 0,817 | СИП-2 3х70+1х70+1х25, СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
| 5 | ф.Сибирская | 0,667 | СИП-2 3х70+1х70+1х25, СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
| 6 | ф.Школьная 2 | 0,353 | СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
| 7 | ф. Центральная | 0,734 | СИП-2 3х95+1х95+1х25, СИП-2 3х70+1х70+1х25, | 2013 |  |
|  | Итого: | 3,272 |  |  |  |
| КТП-10/0,4 №12-1004 | | | | | |
| 8 | ф. Центральная | 0,539 | СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
| 9 | ф. Таёжная | 0,233 | СИП-2 3х70+1х70+1х25 | 2013 |  |
| 10 | ф. Котельная | 0,628 | СИП-2 3х95+1х95+1х25, СИП-2 3х70+1х70+1х25 | 2013 |  |
| 11 | ф.Таежная-Сосновая | 0,584 | СИП-2 3х70+1х70+1х25, СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
|  | Итого: | 1,984 |  |  |  |
| КТП-10/0,4 №12-1005 | | | | | |
| 12 | ф.Таежная - Лесная 1 | 0,551 | СИП-2 3х95+1х95+1х25, СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
| 13 | ф.Таежная - Лесная 2 | 0,466 | СИП-2 3х70+1х70+1х25, СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
| 14 | ф. Северная | 0,429 | СИП-2 3х70+1х70+1х25 | 2013 |  |
| 15 | ф.Боровая | 0,415 | СИП-2 3х70+1х70+1х25 | 2013 |  |
| 16 | ф.Мира | 0,416 | СИП-2 3х50+1х50+1х25 | 2013 |  |
|  | Итого: | 2,277 |  |  |  |
| ДЭС Шугур | | | | | |
| 17 | ф. Гараж | 1,19 | СИП 4х50 | 2013 |  |
| Карым | | | | | |
| 18 | ф.№1 | 0,652 | СИП -3\*70+1х70+1х25 | 2010 |  |
| Никулкино | | | | | |
| 19 | ф.№1 | 0,595 | СИП -3\*70+1х95 |  |  |
| Общая протяжённость: | | 10,332 |  |  |  |

Ханты-Мансийский район

Перечень трансформаторных подстанций

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Мощность тр-ров | Установленная мощность двухтрансформаторной ТП, РкВт | Год ввода | Год КР |
| п.Елизарово | |  |  |  |  |
| 1 | КТП №1-повышающая №18-5020 | 630 |  | 2001 |  |
| 2 | КТП №2-школа №18-5021 | 250 |  | 2001 |  |
| 3 | КТП №3 (3а)-пекарня №18-5025 | 400 |  | 2013 |  |
| 4 | КТП №4 №18-5023 | 250 |  | 2015 |  |
| 5 | КТП №5 №18-5024 | 100 |  | 2011 |  |
| 6 | КТП №6 (1а-повышающий) №18-5026 | 1000 |  | 2013 |  |
| п.Кедровый | |  |  |  |  |
| 7 | КТП №1-повышающая №18-5027 | 1000 |  | 2008 |  |
| 8 | КТП №2-повышающая №18-5028 | 630 |  | 2008 |  |
| 9 | КТП №3-школа №18-5029 | 630 |  | 2008 |  |
| 10 | КТП №4-больница №18-5030 | 400 |  | 2008 |  |
| 11 | КТП №5 №18-5031 | 630 |  | 2008 |  |
| 12 | КТП №6 №18-5032 | 250 |  | 2008 |  |
| 13 | КТП №7 | 250 |  | 2008 |  |
| 14 | КТП №8-пилорама №18-5034 | 250 |  | 2008 |  |
| 15 | КТП №9-связь №18-5035 | 100 |  | 2008 |  |
| п.Кирпичный | |  |  |  |  |
| 16 | КТП №1 №18-5045 | 160 |  | 2002 |  |
| 17 | КТП №2 №18-5046 | 160 |  | 2002 |  |
| 18 | КТП №3 №18-5047 | 2х250 | 500 | 2002 |  |
| 19 | КТП №4 №18-5048 | 2х250 | 500 | 2002 |  |
| 20 | КТП №5 №18-5049 | 160 |  | 2002 |  |
| 21 | КТП №6 №18-5050 | 160 |  | 2002 |  |
| 22 | КТП №7 №18-5051 | 400 |  | 2002 |  |
| 23 | КТП №8 №18-5052 | 160 |  | 2002 |  |
| 24 | КТП №9 №18-5053 | 100 |  | 2002 |  |
| 25 | КТП №10 №18-5054 | 1000 |  | 2002 |  |
| п.Красноленинский , п.Урманный | | | | |  |
| 26 | КТП №1-повышающая №18-5036 | 400 |  | 2010 |  |
| 27 | КТП №2-поселок №18-5037 | 160 |  | 2010 |  |
| 28 | КТП №3 №18-5038 | 250 |  | 2010 |  |
| 29 | КТП №4-повышающая №18-5039 | 630 |  | 2010 |  |
| 30 | КТП №5 №18-5040 | 250 |  | 2010 |  |
| 31 | КТП №6 №18-5041 | 400 |  | 2010 |  |
| 32 | КТП №7 №18-5042 | 160 |  | 2010 |  |
| 33 | КТП №8 №18-5044 | 400 |  | 2013 |  |
| п.Согом | |  |  |  |  |
| 34 | КТП №1-повышающая №18-4035 | 630 |  | 2016 |  |
| 35 | КТП №2 №18-4036 | 400 |  | 2016 |  |
| 35 | КТП №3 №18-4037 | 250 |  | 2016 |  |

Перечень кабельных линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Марка провода | Протяженность, км | Год ввода | Год КР |
| п. Елизарово |  |  |  |  |  |
| 1 | КЛ-0,4 кВ (1х2х0,025км) | КГ-хл 3x120+1х95 | 0,05 | 2001 |  |
| п. Кедровый |  |  |  |  |  |
| 2 | КЛ-0,4 кВ (2х2х0,025км) | КГ-хл 4x150 | 0,12 | 2008 |  |
| п. Кирпичный |  |  |  |  |  |
| 3 | КЛ-0,4 кВ (1х2х0,05км) | АББлу 4x240 | 0,1 | 2002 |  |
| п. Красноленинский | |  |  |  |  |
| 4 | КЛ-0,4 кВ (2х2х0,025км) | ВВГ 4x150 | 0,1 | 2010 |  |
| п. Согом |  |  |  |  |  |
| 5 | КЛ-0,4 кВ (1х2х0,02км) | ВВГ 4x120 | 0,04 | 2007 |  |
|  | Общая протяжённость | | 0,41 |  |  |

Перечень воздушных линий 10 кВ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Марка провода | Материал опор | Протяженность, км | Год ввода | Год КР |
| п.Елизарово | |  |  |  |  |  |
| 1 | ВЛ-10 кВ | АС-70 | мет. | 3,65 | 2010 |  |
| п.Кедровый | |  |  |  |  |  |
| 2 | ВЛ-10 кВ | АС-70 | мет. | 3,59 | 2008 |  |
| п.Кирпичный | |  |  |  |  |  |
| 3 | ВЛ-10 кВ | АС-70 | ж/б | 8,02 | 2002 |  |
| п.Красноленинский , п.Урманный | |  |  |  |  |  |
| 4 | ВЛ-10 кВ | АС-70 | мет. | 3,65 | 2010 |  |
| п.Согом |  |  |  |  |  |  |
| 5 | ВЛ-10 кВ | СИП3 1х50 | ж/б | 0,335 | 2016 |  |
| 6 | ВЛ-10 кВ | СИП3 1х50 | ж/б | 0,331 | 2016 |  |
|  |  | Общая протяжённость | | 19,576 |  |  |

Перечень воздушных линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Марка провода | Материал опор | Протяженность, км | Год ввода | Год КР |
| п.Елизарово | |  |  |  |  |  |
| 1 | ВЛ-0,4 кВ | А-50 | ж/б | 9,22 | 2001 |  |
| 2 | ВЛ-0,4 кВ | А-50 | мет. | 0,56 | 2001 |  |
|  |  |  | Итого: |  |  |  |
| п.Кедровый | |  |  |  |  |  |
| 3 | ВЛ-0,4 кВ | СИП2А 3x70+54,6+16, СИП2А 3x50+54,6+16 | мет. | 19,55 | 2008 |  |
| п.Кирпичный | |  |  |  |  |  |
| 4 | ВЛ-0,4 кВ | СИП2А 3x50+54,6+16 | ж/б | 11,60 | 2002 |  |
| п.Красноленинский , п.Урманный | | |  |  |  |  |
| 5 | ВЛ-0,4 кВ | СИП2А 3x70+54,6+16 | мет. | 9,66 | 2010 |  |
| 5 | ВЛ-0,4 кВ | СИП2А 3x50+54,6+16 | мет. | 2010 |  |
| 5 | ВЛ-0,4 кВ | СИП2А 3x50+54,6+16 | мет. | 0,08 | 2013 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| п.Согом |  |  |  |  |  |  |
| 6 | ВЛ-0,4 кВ | СИП2А 4x50+1x16, СИП2А 2x16, СИП2А 4x16 | ж/б | 3,40 | 2007 |  |
|  |  | Общая протяжённость: | | 54,07 |  |  |

Нижневартовский район

Перечень трансформаторных подстанций

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Мощность тр-ров | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
| д. Корлики | | | | |
| 1 | КТПН 6/0,4кВ №1 | 630 | 2011 |  |
| 2 | КТПН 6/0,4кВ №2 | 630 | 1997 |  |
| 3 | КТПН 6/0,4кВ №3 | 630 | 2011 |  |

Перечень кабельных линий 6 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Марка кабеля | Длина, км | Год ввода | Год КР |
| с. Корлики | |  |  |  |  |
| 1 | КЛ-6 кВ от КТПН №1 до оп.№1 | 2 АВБбШв 4х120 | 0,24 | 2011 |  |

Перечень воздушных линий 6 кВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Марка провода | Протяженность | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
| с. Корлики | | |  |  |  |
| 1 | КТПН 0,4/6 кВ №1 ВЛ-6кВ №1 | АС-95 | 1,43 |  |  |
| 2 | КТПН 0,4/6 кВ №1 ВЛ-6кВ №2 | АС-95 | 0,60 |  |  |
| Общая протяжённость: | | | 2,03 |  |  |

Перечень воздушных линий 0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Марка провода | К-во опор | Протяженность | Год ввода в экспл. | Посл К.Р. |
| д. Сосновый Бор | | |  |  |  |  |
| 1 | фид. 1 | СИП 2А 3х50 | 15 | 0,615 | 2009 |  |
| с. Корлики | | |  |  |  |  |
| 2 | ВЛ-0,4 ф.1 ДЭС | А-70 | 16 | 0,640 |  |  |
| 3 | ВЛ-0,4 ф.2 ДЭС | А-70 | 11 | 0,667 |  |  |
| 4 | ВЛ-0,4 ф.3 ДЭС | А-70 | 27 | 0,980 |  |  |
| 5 | ВЛ-0,4 ф.4 ДЭС | А-70 | 64 | 2,143 |  |  |
| КТПН 6/0,4кВ №2 | | |  |  |  |  |
| 6 | ВЛ-0,4 ф.4 | АС-95 | 45 | 1,400 |  |  |
| 7 | фид. 5 | АС-95 | 26 | 0,800 |  |  |
| КТПН 6/0,4кВ №3 | | |  |  |  |  |
| 8 | ВЛ-0,4 ф.1 | АС-75 | 20 | 0,700 |  |  |
| 9 | ВЛ-0,4 ф.2 | АС-75 | 15 | 0,455 |  |  |
| 10 | ВЛ-0,4 ф.3 | АС-95 | 19 | 0,670 |  |  |
|  |  | Итого: | | 8,455 |  |  |
| д. Усть-Колек-Еган | | |  |  |  |  |
| 11 | фид. 5 | А-50 | 15 | 0,540 | 1980 |  |
| Общая протяжённость: | | |  | 9,610 |  |  |

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ЗАКАЗЧИК:

Директор АО «Компания ЮГ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.С.Миловидов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Е.Голубев

МП

Приложение № 3

к договору № 129 от 30.12.2016г.

АКТ

приема-сдачи выполненных работ по

договору на проведение работ по энергетическому обследованию

электрических сетей 10, 6 и 0,4 кВ

АО «Компания ЮГ» в зоне децентрализованного электроснабжения

Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №129 от 30.12.2016г.

г. Ханты-Мансийск «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_200\_г.

ФОРМА

Акционерное общество «Югорская генерирующая компания» (АО «Компания ЮГ»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Голубева Андрея Евгеньевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

гражданин Российской Федерации Миловидов Сергей Сергеевич, именуемый в дальнейшем «Исполнитель», совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Работы по договору № 129 от «30» декабря 2016г. выполнены Исполнителем качественно и в срок.

2. Стоимость выполненных работ составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей.

3. Исполнитель предоставил Заказчику все отчетную документацию по результатам выполнения работ.

4. Заказчик претензий к результатам работ Исполнителя не имеет.

5. Настоящий акт составлен в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

Подписи сторон:

Заказчик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Е.Голубев/

Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/С.С.Миловидов/