**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на оказание услуг по**

**Комплексному энергетическому обследованию объектов АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. **Основание для работы** | Энергетическое обследование проводится в соответствии со следующими законами, нормативно-правовыми актами и документами:  - Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 31.12.2014) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";  - Федеральный закон от 28.12.2013 N 399-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";  - Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях»;  - Приказ Минэнерго РФ от 30.06.2014г. №400 «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта составленного по результатам обязательного энергетического обследования»;  - Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 N 340 (ред. от 16.05.2014) "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" (вместе с "Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности");  - Приказ Минэнерго РФ от 30.06.2014 N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" (Зарегистрировано в Минюсте России 04.08.2014 N 33449);  - «Энергетической стратегией России на период до 2030 года» (ЭС-2030), утвержденной Распоряжением Правительства РФ N 1715-р от 13 ноября 2009 г.;  - «Основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020г.», утвержденными Распоряжением Правительства РФ № 1-р от 08.01.2009 г.;  - Техническая политика ОАО «РАО Энергетические Системы Востока» на период до 2020 г.;  - Регламент формирования, согласования, утверждения, реализации и мониторинга выполнения программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденный приказом ОАО «РАО ЭС Востока» от 01.12.2014г. № 188. |
| 1. **Заказчик** | АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» |
| 1. **Исполнитель** | Исполнитель – победитель открытого конкурса. |
| 1. **Цель работы** | Целью энергетического обследования является анализ энергетической эффективности передачи электрической энергии по сетям АО «ДРСК», а так же использования энергетических ресурсов Обществом для выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте предприятия. |
| 1. **Задачи энергетического обследования** | Для реализации поставленной цели настоящего Технического задания предусматривается решение следующих задач:  5.1. проведение энергетического обследования на объектах, определенных Заказчиком в договоре;  5.2. сбор информации об объекте энергетического обследования;  5.3. обработка и анализ сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования;  5.4. визуальный осмотр и инструментальное обследование объекта энергетического обследования;  5.5. обработка и анализ сведений, полученных по результатам визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования;  5.6. определение приоритетных направлений энергосбережения;  5.7. определение показателей энергетической эффективности;  5.8.определение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности;  5.9. разработка и обоснование перечня типовых и отличных от типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с адресной привязкой к конкретным объектам;  5.10. разработка, составление и заполнение отчета на основании обработанных и проанализированных сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, его визуального осмотра и инструментального обследования;  5.11. разработка, составление и заполнение энергетического паспорта, на основании сведений, указанных в отчете, составленном по результатам энергетического обследования;  5.12. регистрация энергетического паспорта в СРО;  5.13. регистрация энергетического паспорта в Минэнерго РФ и внесение энергетического паспорта в Государственную информационную систему. |
| 1. **Краткое описание этапов энергетического обследования** | 6.1.Документальное обследование: сбор данных о предприятии и структурных подразделениях Заказчика, технической и технологической документации предприятия (схемах энергоснабжения и теплоснабжения, оборудовании, режимах работы, схем технического и коммерческого учета, данных по автотранспорту и т.д.), для получения объективных данных об объеме используемых предприятием и передаваемых потребителям энергетических ресурсов и оценки потенциала энергосбережения предприятия.  6.2. Инструментальное обследование, включающее в себя тепловизионное обследование зданий и сооружений, а также необходимое обследование состояния основного оборудования распределительных и трансформаторных подстанций.  6.3. Анализ, обобщение и обработка информации по результатам документального и инструментального обследования (анализ систем электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, расхода ГСМ) объектов производственно-технических нужд и объектов электросетевого хозяйства с оформлением единого сводно-обзорного технического отчета с детализацией до производственных отделений филиалов.  6.4.Разработка перечня типовых и отличных от типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с выполнением развернутого технико-экономического расчета по внедрению предлагаемых мероприятий. Указанная информация должна содержать, как данные по ожидаемой технической реализации проекта (стоимость, количественные характеристики планируемого объема внедрения), так и оценку коммерческой эффективности реализации.  На данном этапе также проводится:  - ранжирование по срокам реализации, затратам (стоимости), окупаемости и очередности внедрения мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности, полученных по результатам энергетических обследований, осуществление которых технически возможно в обследуемой организации, с адресной привязкой к конкретным объектам;  - предоставление Заказчику сведений о путях реализации разработанных мероприятий;  - обоснование разработанных мероприятий.  6.5. Документирование результатов энергообследования.  6.6. Составление отчетов по результатам энергообследования, с анализом:  - общих сведений об объекте энергетического обследования;  -состояния энергетических систем, системы подачи и использования воды;  - оснащенности приборами учета;  - сведений о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях;  - характеристик здания;  - оценки эффективности использования энергоресурсов и воды;  - причин нерационального расхода энергоресурсов и воды;  - расхода ГСМ;  - расчетом показателей экономической эффективности предлагаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности с указанием объемов затрат (без НДС) на их реализацию.  6.7.Разработка по результатам энергетического обследования энергетического паспорта предприятия на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014г. №400.  6.8. Согласование отчетных документов (в том числе энергетического паспорта) с Заказчиком.  6.9. Экспертиза энергетического паспорта в СРО.  6.10.Регистрация энергетического паспорта в Минэнерго РФ. |
| 1. **Срок выполнения работ** | Начало – дата подписания договора.  Окончание – «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ г.  Промежуточные сроки по выполнению отдельных этапов указаны в Календарном плане оказания Услуг (Приложение № 2 к Договору). |
| 1. **Объекты энергетического обследования** | Объекты обследования в рамках выполнения данной работы отображены в Приложении №1 настоящего Технического задания. |
| 1. **Требования к выполнению работ и к оформлению результатов** | 9.1. Работы по энергетическому обследованию АО «ДРСК» выполняются на основании договора оказания услуг.  9.2. Работы выполняются в соответствии с действующими законодательством РФ (федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении…», постановлениями и распоряжениями Правительства РФ, приказами Минэнерго России).  9.3. По окончании всей работы Исполнитель должен подготовить и предоставить в АО «ДРСК» соответствующую документацию по результатам работы, подготовленную с учётом общесистемного значения разработки. В случае наличия замечаний, Исполнитель должен выполнить соответствующую корректировку в разработанной им документации и предоставить в адрес Заказчика документацию, выполненную с учетом замечаний, в предварительно согласованные с Заказчиком сроки.  9.4. Результатом оказанных услуг является предоставление зарегистрированного в Минэнерго РФ энергетического паспорта АО «ДРСК» и копии извещения о приёме Минэнерго РФ копии энергетического паспорта.  **9.5. Требования к приемке Работ**  9.5.1. Приемка работы осуществляется поэтапно в очной/заочной форме (по выбору Заказчика) на основании представленных Исполнителем отчетных материалов, выполненных на бумажном носителе и материально-вещественной форме.  9.5.2. Все документальные материалы в первой и окончательной редакции предварительно предоставляются Заказчику для согласования и внесения замечаний первоначально в электронном виде на электронные адреса назначенных кураторов-представителей Заказчика. Представление материалов для предварительного рассмотрения осуществляется не позднее, чем за 15 рабочих дней до завершения отчетного этапа работ.  9.5.3. Разработанная и согласованная с Заказчиком документация должна быть предоставлена Заказчику вместе с актом сдачи-приемки выполненной работы.  9.5.4. Отчеты и техническая документация должны быть разработаны и оформлены в соответствии с нормативными документами, указанными в настоящем техническом задании и представлены в бумажном виде в трёх экземплярах, с учетом следующих требований:   * цвет шрифта должен быть черным; * номер страницы должен находиться в колонтитуле (в центре нижней части листа); * поля на каждой странице документа должны быть одинаковыми слева и справа, размеры полей листа: правое – 10 мм, верхнее, нижнее и левое - 20 мм; * основной текст документа должен иметь размер шрифта в 14 пунктов. Если в документе более 150 страниц, то основной текст документа должен иметь размер шрифта в 12 пунктов; * текст в таблицах должен иметь размер шрифта 12 пунктов. * отчет в формате программного обеспечения Word должен быть отформатирован с использованием средств Word (абзацы, отступы, списки), должно присутствовать оглавление с гиперссылками на главы и разделы; * в тексте должны присутствовать ссылки на использованную литературу, перечень литературы должен прилагаться в конце документов.   9.5.5. Отчеты и техническая документация (кроме протоколов измерений) должны быть представлены в бумажном виде в 2-х экз. и в электронном виде (лазерный диск, флэш-карта) в 3-х экз.:   * в формате программного обеспечения AdobeAcrobat (файл с расширением pdf) с печатями и подписями руководителей на титульном листе. Файл должен включать в себя все страницы отчета (тома);   Форматы предоставления материалов на электронном носителе:  - текстовая часть – в формате MS Word;  - расчетная часть – в формате MS Excel с активными формулами;  - графическая часть – в формате ACAD, jpeg;  - графики выполнения мероприятий - в формате MS Project;  - презентационные материалы – в формате MS Power Point.  - титульный лист DVD диска должен содержать указание номера Протоколы измерений представляются:  - в филиалы ДРСК на бумажном носителе в 1 экз.;  - в филиалы и исполнительный аппарат в электроном виде (сканы оригиналов протоколов в pdf формате) в 2-х экз.Все отчетные документы представляются на русском языке.  9.5.6. При разработке, оформлении и изложении отчетных и других нормативно-технических документов исполнитель должен обеспечить выполнение требований действующего законодательства. |
| 1. **Перечень и комплектность результатов работ, подлежащих приемке Заказчиком** | 10.1.Перечень работ при проведении энергоаудита:  10.1.1. ***Электрическая энергия***  10.1.1.1. *Анализ характеристик электропотребления на СН по подстанциям:*  • Классификация объемов потребления электроэнергии на СН по составляющим, т.е. составление частных балансов электропотребления на СН подстанции;  • Анализ характеристик нагрузок потребления собственными нуждами подстанций:  • Анализ загрузки трансформаторов собственных нужд;  • Оценка потерь в линиях и трансформаторах собственных нужд;  • Анализ характеристик нагрузок потребления собственными нуждами подстанций по ПЭС;  • Сравнение плановых (нормативных) и фактических значений потребления электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций.  • Оценка величины фактора сезонности, т.е. осуществление сравнения, на сколько потребление электроэнергии в зимний период превышает потребление в летний период;  • Классификация объемов потребления электроэнергии на СН по составляющим, т.е. составление частных балансов электропотребления на СН подстанции;  • Выводы и рекомендации по проведенному анализу характеристик электропотребления на СН по ПС.  10.1.1.2. *Анализ отчетных и технических потерь электроэнергии за исследуемый период, определение и анализ структуры потерь электроэнергии:*  • Анализ схем основной электрической сети подразделений электрических сетей с учетом перспективы развития (вновь вводимых мощностей и отключения потребителей).  • Анализ характеристики нагрузок в том числе:  - Оценка распределения нагрузок по подстанциям и вводам.  - Оценка сезонности нагрузок по подстанциям.  - Определение фактических характеристик нагрузки (коэффициентов графиков нагрузок, среднесуточной, среднеквадратичной нагрузки, коэффициентов максимума нагрузки) с учетом фактора сезонности.  • Оценка нагрузочных потерь электроэнергии в силовых трансформаторах и автотрансформаторах ПС;  • Оценка условно-постоянных потерь электроэнергии в том числе.  - Потерь электроэнергии холостого хода в силовых трансформаторах;  - Потерь электроэнергии в оборудовании подстанций;  - Потерь в приборах учета электроэнергии (измерительных трансформаторах тока и напряжения, счетчиках прямого включения);  - Потерь в высокочастотных заградителях связи;  - Потерь в шунтирующих реакторах;  • Обобщение и составление итогового баланса (по структуре) технологических потерь ПС;  • Разработка мероприятий по снижению технологических потерь электроэнергии.  10.1.1.3. *Анализ потребления электрической энергии в зданиях, строениях и сооружениях*  • Оценка качественной характеристики потребления электроэнергии зданиями, строениями и сооружениями.  • Анализ договорных условий на электроснабжение, тарифов, лимитов, затрат.  • Оценка метрологического обеспечения (оснащенности) учета ЭЭ, в том числе: технического состояния и условий работы приборов учета зданий, строений и сооружений.  • Составление баланса потребления ЭЭ зданиями, строениями и сооружениями ПС.  • Оценка эффективности использования ЭЭ основными потребителями в зданиях, строениях и сооружениях ПС.  • Анализ (в том числе выборочные контрольные светотехнические расчеты и измерения) состояния осветительных установок и эффективности использования электроэнергии на цели освещения.  • Выводы и рекомендации по рациональному использованию системы освещения;  • Разработка мероприятий по рациональному использованию системы освещения с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение, приоритетности выполнения;  • Предложение в рекомендациях нескольких вариантов по модернизации системы освещения с учётом существующих нормативных требований к освещению (с предоставлением альтернативы), с предложением нескольких вариантов различных моделей светильников.  • Анализ фактических и нормативных удельных расходов электроэнергии (на 1 кв. м площади, на одного человека);  • Формирование баланса электроэнергии;  • Выводы и рекомендации по рациональному использованию электрической энергии и снижению затрат на ее использование;  • Разработка мероприятий по рациональному использованию электрической энергии с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение, приоритетности выполнения.  10.1.1.4. *Анализ метрологического обеспечения учета электроэнергии, условий работы приборов учета на ПС*  • Оценка технического состояния и условий работы приборов учета; сроков эксплуатации приборов учета; соблюдения периодичности поверки; организации ремонта, замены, поверки.  • Оценка систем учёта ТЭР и разработка рекомендаций по их совершенствованию.  • Оценка уровня недоучета (переучета) электроэнергии.  • Расчет потерь электроэнергии допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии.  • Анализ допустимого и фактического небалансов электроэнергии по ИК.  • Оценка характеристики фактической погрешности средств измерения на исследуемых подстанциях в реальных условиях эксплуатации ИК (на основе выборочных контрольных метрологических исследований измерительных цепей ИК и данных паспортов-протоколов ИК) в том числе:  - Параметров работы и погрешности измерительных трансформаторов тока.  - Параметров работы и погрешности измерительных трансформаторов напряжения.  - Параметров работы измерительного комплекса и метрологических потерь электроэнергии на подстанциях.  • Оценка и сезонное сравнение допустимых и фактических относительных потерь электроэнергии по ИК в базовом году.  • Разработка рекомендаций по снижению потерь электроэнергии из-за погрешности ИК.  10.1.2. ***Тепловая энергия***  - Анализ договорных условий на теплоснабжение, тарифов, лимитов, затрат;  - Анализ фактического потребления тепловой энергии;  - Оценка качественной характеристики потребления тепловой энергии зданиями, строениями и сооружениями;  - Оценка метрологического обеспечения (оснащенности) учета тепловой энергии, в том числе: технического состояния и условий работы приборов учета зданий, строений и сооружений.  - Формирование баланса тепловой энергии;  - Анализ распределения тепловых нагрузок в системах отопления, горячего водоснабжения и вентиляции и их оптимизация;  - Анализ режима работы системы теплоснабжения;  - Проведение необходимых замеров для определения текущих фактических показателей теплопотребления;  - Оценка эффективности использования тепловой энергии;  - Оценка состояния и эффективности использования инженерных коммуникаций ( системы теплоснабжения);  - Анализ фактических и нормативных удельных расходов тепловой энергии (на 1 кв. м площади, на одного человека);  - Анализ (и проведенние контрольных расчетов) балансов тепловыделений и тепловых потерь ограждающих конструкций зданий, строений и сооружений;  - Фактическое состояние ограждающих конструкций зданий и сооружений, соответствие их проекту;  - Оценка качества изоляции ограждающих конструкций, остекления, уплотнения дверных и оконных проемов;  - Тепловизионная съемка ограждающих конструкций;  - Выводы и рекомендации по рациональному использованию тепловой энергии и снижению затрат на ее использование;  - Разработка мероприятий по рациональному использованию тепловой энергии с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение, приоритетность выполнения.  10.1.3. ***Вода***  - Анализ договорных условий на водоснабжение и водоотведение, тарифов, лимитов, затрат;  - Анализ фактического потребления воды;  - Перечень и характеристика оборудования системы водоснабжения и водоотведения, года их ввода в эксплуатацию;  - Оценка состояния и режимов работы системы водоснабжения и водоотведения;  - Анализ состояния запорной арматуры и систем регулирования;  - Анализ системы учета и контроля потребления воды и водоотведения;  - Проведение необходимых замеров для определения текущих фактических показателей водоснабжения;  - Анализ фактических и нормативных удельных расходов воды (на 1 кв. м площади, на одного человека);  - Выводы и рекомендации по рациональному использованию водоснабжения и водоотведения;  - Разработка мероприятий по рациональному использованию воды с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение, приоритетности выполнения.  10.1.4. **ГСМ**  10.1.4.1. *Анализ потребления топлива автотранспортом и спецтехникой*  • Анализ потребления топлива автотранспортом и спецтехникой;  • Анализ структуры автотранспортного хозяйства;  • Оценка (на основе исходных данных) состава и состояния автотранспортных средств;  • Оценка эффективности использования автотранспортных средств  • Анализ балансов моторных топлив  • Анализ (на основе проведенных на местах расчетов) и оценка обоснованности нормативов потребления моторного топлива;  • Разработка мероприятий по снижению расхода моторных топлив автотранспортом и спецтехникой и повышению энергоэффективности использования автотранспортных средств.  10.1.5. Разработка мероприятий по снижению технологического расхода энергетических ресурсов  • Анализ характеристики энергосберегающих мероприятий.  • Обобщение и формирование на основе разработанных и выявленных в ходе энергетических обследований мероприятий сводного перечня мероприятий по энергосбережению  • Оценка эффективности мероприятий, инвестиций и срока окупаемости и приоритетности (очередности) реализации энергосберегающих мероприятий;  • Формирование сведений и материалов для разработки программы энергосбережения ЭС.  10.1.6. Диагностика действующей Системы управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на предмет соответствия требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001-2012.  10.1.7.Составление энергетического паспорта АО "ДРСК"  По результатам анализа документальной информации исполнитель составляет программу инструментального обследования, которое проводит с целью:  - подтверждения достоверности информации полученной при документальной части обследования и внесения ее в энергетический паспорт, определения фактических показателей энергоэффективности;  - выявления причин снижения энергоэффективности;  - определения потерь энергоносителей и причин их возникновения;  - выявления причин непроизводительного расхода ТЭР.  10.1.8. Выборочное инструментальное обследование в объеме согласованном с заказчиком (по критериям отбора объектов измерений), но ***не менее 5% полного объема основных объектов*** (ПС и электрических сетей) и объектов производственно-хозяйственных нужд Заказчика:  • Визуальное и приборное обследование элементов электрических сетей и основного силового оборудования, а также устройств компенсации реактивной мощности;  • Снятие фактических значений параметров электрической нагрузки по присоединениям на ПС по стационарным контрольно-измерительным приборам, а также переносными приборами с вторичных обмоток измерительных трансформаторов для определения технических потерь в обследуемых сетях;  • Контрольные замеры нагрузки вторичных обмоток измерительных трансформаторов ПС, определение значений фактических потерь напряжения в линиях связи между ТН и приборами учета, фактической вторичной нагрузки трансформатора тока, определения нагрузки и коэффициента мощности вторичных цепей трансформатора напряжения в рабочих условиях применения в местах коммерческого и технического учета;  • Снятие фактических значений электрической нагрузки потребителей собственных нужд ПС по стационарным контрольно-измерительным приборам, а также переносными приборами для определения фактической загрузки и эффективности работы электроприемников;  • Проведение измерений реальных нагрузок электрооборудования производственно-хозяйственных нужд в структурных подразделениях (систем освещения, вентиляции, кондиционирования, отопления помещений и т.д.);  • Проведение тепловизионного обследования основного оборудования подстанций, ограждающих конструкций зданий и сооружений, других производственных объектов, для определения фактических теплопотерь зданий и сооружений.  10.2. **Результатами** оказания Услуг будутявляться:   * Программа инструментального обследования; * Промежуточные отчеты, содержащие описания и обоснования всех результатов оказанных Услуг, согласованные Сторонами; * Технико-экономическая оценка предложенных мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности; * Рекомендации и предложения по использованию результатов оказанных Услуг. * Заключительный (сводный) отчет об оказанных Услугах, составленный по результатам проведенных в филиалах АО «ДРСК» энергетических обследований объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства с детализацией до производственных отделений филиалов, включающий, в том числе результаты диагностики действующей системы управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на предмет соответствия требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001-2012. * Сводная презентация с итогами проведенного энергетического обследования. * Копия письма в адрес Министерства энергетики РФ о направлении энергетического паспорта, с отметками о принятии экспедицией Минэнерго РФ. * Энергетический паспорт предприятия на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014г. № 400, зарегистрированный в СРО и Минэнерго РФ. * Документы, подтверждающие внесение энергетического паспорта в Государственную информационную систему. * Акт приема-передачи Услуг по Договору.   Энергетический паспорт объекта является итоговым документом обследования. Содержание энергетического паспорта, объем сведений и форма представления данных должны соответствовать требованиям Федерального закона 261-ФЗ от 23.11.2009 г. "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", а так же приказа Минэнерго РФ от 30.06.2014г. № 400 «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта составленного по результатам обязательного энергетического обследования».  Передачу в СРО копий разработанных энергетических паспортов и другой информации о выполненных энергетических обследованиях обеспечивает Исполнитель.  В случае изменений формата энергетического паспорта и приложений к энергетическому паспорту, требований к ним со стороны Министерства энергетики РФ, Исполнителю необходимо привести форму энергетического паспорта и приложения к энергетическому паспорту в соответствие с изменениями. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **От Исполнителя:** |  | **От Заказчика:** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |
| М.П. |  | М.П. |

Приложение 1

Общие сведения

1. Перечень подразделений АО «ДРСК», подлежащих энергетическому обследованию

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование подразделения** | **Местонахождение подразделения** |
| ИА АО ДРСК | 675000, Амурская область,  г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28. |
| филиал АО ДРСК  «Амурские ЭС» | 675003, Амурская область,  г.Благовещенск, ул.Театральная, 179 |
| филиал АО ДРСК  «Приморские ЭС» | 690080, Приморский край,  г. Владивосток, ул.Командорская, 13-а |
| филиал АО ДРСК  «Хабаровские ЭС» | 680009, Хабаровский край,  г. Хабаровск, ул.Промышленная, 13 |
| филиал АО ДРСК  «Электрические сети ЕАО» | 679016, ЕАО,  г.Биробиджан, ул.Черноморская, 6 |
| филиал АО ДРСК  «Южно –Якутские ЭС» | 678900 Республика Саха (Якутия),  г.Алдан, ул.Линейная, 4 |

2. Перечень объектов АО «ДРСК», подлежащих энергетическому обследованию**:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Филиал АО ДРСК** | **Кол.**  **СП** | **Кол-во ПС 220 кВ, шт** | **Кол-во ПС 110 кВ, шт** | **Кол-во ПС 35 кВ, шт** | **Кол-во ТП 6-35/0,4, шт** | **Протяженность ВЛ и КЛ**  **0,4-110 кВ,**  **км** | **Кол.**  **зданий, шт.** |
| **п.п.** | **Шт.** |
| 1 | Амурские ЭС | 4 | - | 41 | 167 | 4307 | 22994,3 | 192 |
| 2 | Приморские ЭС | 4 | 1 | 106 | 158 | 3523 | 20509,2 | 150 |
| 3 | Хабаровские ЭС | 2 | - | 68 | 90 | 1382 | 8183,5 | 57 |
| 4 | Электрические сети ЕАО | 1 | - | 9 | 34 | 917 | 3986,1 | 36 |
| 5 | Южно –Якутские ЭС | 1 | - | 19 | 17 | 268 | 1803,4 | 24 |
| 6 | ИА АО «ДРСК» | 1 | - | - | - | - | - | 5 |
|  | Всего АО «ДРСК» | 13 | 1 | 243 | 466 | 10397 | 57476,5 | 464 |

\*Примечание: данные в таблице указаны по состоянию на 01.01.2015г., вледствие чего на момент проведения конкурсных процедур могут незначительно отличаться и корректироваться при заключении договора.

3. По состоянию на 01.01.2015 г. в АО «ДРСК» имеется 1734 ед. техники, в том числе:

- ИА – 11 ед.

- Амурские электрические сети – 621 ед.

- Приморские электрические сети – 606 ед.

- Хабаровские электрические сети – 263 ед.

- Электрические сети ЕАО – 124 ед.

- Южно-Якутские электрические сети – 109 ед.

|  |  |
| --- | --- |
| **Всего автомобильной и специальной техники в т.ч.:** | **1734** |
| **Самоходные машины и спец. механизмы, в т.ч.:** | **1603** |
| Автобусы | 56 |
| Автокраны | 57 |
| Автомобили грузовые бортовые | 75 |
| Автомобили грузовые бортовые с КМУ | 13 |
| Автомобили грузовые бригадные | 253 |
| Автомобили легковые бригадные, линейные, сетевые | 358 |
| Автомобили легковые служебные | 159 |
| Автомобили цистерны | 20 |
| Автоподъемники, вышки телескопические | 64 |
| Бульдозеры на гусеничном ходу | 39 |
| Бурильные и бурильно-крановые машины | 99 |
| Другие машины и механизмы на базе колесных тракторов | 6 |
| Другие машины и механизмы на шасси автомобиля | 9 |
| Мульчеры, кусторезы, корчеватели на гусеничном ходу | 2 |
| Погрузчики вилочные | 17 |
| Погрузчики ковшовые | 2 |
| ПСКБМ, СКБМ, МКМ и др. (3 в 1) | 50 |
| Самосвалы | 41 |
| Снегоходы | 15 |
| Суда моторные | 26 |
| Тракторы гусеничные транспортные | 15 |
| Тракторы колесные транспортные | 55 |
| Тракторы трелевочные | 7 |
| Тягачи на гусеничном ходу | 41 |
| Тягачи седельные | 38 |
| Экскаваторы | 8 |
| Экскаваторы-бульдозеры (2 в 1), экскаваторы-бульдозеры-погрузчики (3 в 1) | 30 |
| Электролаборатории на базе автомобиля | 46 |
| Электромеханические мастерские | 2 |
| **Специальные прицепы и механизмы на прицепах, в т.ч.:** | **131** |
| Полуприцепы автомобильные | 23 |
| Полуприцепы-роспуски | 1 |
| Полуприцепы-тяжеловозы | 17 |
| Прицепы автомобильные | 6 |
| Прицепы тракторные | 29 |
| Прицепы-роспуски для перевозки опор | 27 |
| Прицепы-тяжеловозы | 5 |
| Прицепы-цистерны | 7 |
| Прочие прицепы автомобильные | 6 |
| Прочие прицепы тракторные | 10 |