

к Извещению от ____ . ____ . 2013
№ _____
о проведении запроса котировок

**КОНТРАКТА
НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПРОВЕДЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ (ЭНЕРГОАУДИТА) С
РАЗРАБОТКОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПАСПОРТА ОБЪЕКТОВ (ЗДАНИЙ,
ПОМЕЩЕНИЙ) ФГУП «Электросвязь» в ЧР, ВКЛЮЧАЮЩИХ РЕКОМЕНДАЦИИ И
ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ
ДЛЯ НУЖД ФГУП «Электросвязь» в ЧР**

КОНТРАКТ

Государственный контракт № _____

на оказание услуг по проведению энергетического обследования (энергоаудита) с разработкой энергетического паспорта объектов (зданий, помещений) ФГУП «Электросвязь» в ЧР, включающих рекомендации и технические решения по рациональному использованию энергетических ресурсов для нужд ФГУП «Электросвязь» в ЧР.

Г.Грозный

« _____ » _____ 2013 г.

Федеральное государственное унитарное предприятие «Электросвязь» в Чеченской Республике, именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице генерального директора Шатаева Абдулы, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____ в лице _____, действующего на основании _____, именуемое в дальнейшем Исполнитель, с другой стороны, именуемые совместно в дальнейшем Стороны, заключили настоящий гражданско-правовой договор бюджетного учреждения (далее – Контракт) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. Предметом Контракта является оказание услуг по проведению энергетического обследования (энергоаудита) с разработкой энергетического паспорта объектов (зданий, помещений) ФГУП «Электросвязь» в ЧР, включающих рекомендации и технические решения по рациональному использованию энергетических ресурсов для нужд ФГУП «Электросвязь» в ЧР (далее – услуги).

1.2. Основанием заключения настоящего Контракта является признание Исполнителя победителем котировочной заявки (протокол комиссии) № _____ от «__» _____ 2013 г.)

2. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА.

МЕСТО, УСЛОВИЯ И СРОКИ (ПЕРИОДЫ) ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

2.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует по «31» декабря 2013 года.

2.2. Контракт подлежит обязательной регистрации в Реестре контрактов, заключенных по итогам размещения заказов, и в единых реестрах государственного заказа в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Бюджетные обязательства по Контракту наступают после подписания Контракта Сторонами и регистрации его в Реестре контрактов, заключенных по итогам размещения заказов, установленном законодательством Российской Федерации.

2.3. Истечение срока Контракта не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших в период действия Контракта, а также от ответственности за его нарушение.

2.4. По настоящему Контракту Исполнитель обязуется в установленный срок оказать услуги, предусмотренные Контрактом, в соответствии с условиями и требованиями настоящего Контракта, а Заказчик обязуется обеспечить оплату оказанных услуг.

2.5. Местом оказания услуг является:

ЧР, г.Грозный, ул. С.Ш. Лорсанова, д.21 и согласно приложению №2 (Перечень объектов энергоаудита)

(далее – Объект).

2.6. Условия Контракта являются обязательными для исполнения Сторонами.

2.7. Сроки (периоды) оказания услуг: Пятнадцать календарных дней с даты заключения контракта.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ.

ФОРМА, СРОКИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ

3.1. Стоимость услуг по настоящему Контракту (стоимость Контракта) составляет

_____, __ руб., в том числе НДС _____, __ руб.

3.2. Стоимость подлежащих оказанию Исполнителем услуг является твердой на весь период выполнения Контракта и определяется согласно Приложению № 1 к настоящему Контракту.

Установленная Контрактом стоимость услуг не может быть изменена в одностороннем порядке, в том числе в случае, когда в момент заключения Контракта исключалась возможность предусмотреть полный объем подлежащих оказанию услуг или необходимых для этого расходов.

3.3. Оплата за оказанные услуги осуществляется в безналичной форме в соответствии с утвержденными бюджетными ассигнованиями.

Валютой, используемой для расчетов с Исполнителем, является российский рубль.

3.4. Авансирование подлежащих оказанию Исполнителем услуг не предусматривается.

3.5. Сроки и порядок оплаты оказанных услуг:

Оплата за оказанные услуги производится в рублях путем перечисления денежных средств платежным поручением Заказчика (на основании выставленных Исполнителем счетов) на расчетный счет Исполнителя в течение 10 дней после подписания сторонами акта (-ов) приемки оказанных услуг.

3.6. В соответствии с частью 18 статьи 41.12 Закона в случае заключения контракта с физическим лицом, за исключением индивидуального предпринимателя и иного занимающегося частной практикой лица, оплата такого контракта уменьшается на размер налоговых платежей, связанных с оплатой контракта.

3.7. Услуги, оказанные Исполнителем с отклонениями от требований нормативно-правовых актов и/или иными недостатками не подлежат оплате до устранения Исполнителем обнаруженных недостатков.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Заказчик обязан:

4.1.1. Осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством оказываемых услуг, соблюдением сроков их выполнения и соответствием установленной Контрактом стоимости услуг, а также качеством строительных товаров и иных товаров, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

4.1.2. При обнаружении в ходе оказания услуг отступлений от условий выполнения обязательств по Контракту, которые могут ухудшить качество оказания услуг, или иных недостатков, немедленно заявить об этом Исполнителю в письменной форме (составив акт выявленных нарушений), а также назначить срок их устранения.

4.1.3. По окончании оказания Исполнителем услуг организовать приемку их результата в соответствии с условиями настоящего Контракта.

4.1.4. Осуществлять оплату оказанных Исполнителем услуг на условиях настоящего Контракта.

4.1.5. Письменно извещать Исполнителя об изменениях бухгалтерских реквизитов, наименований, адресов и ответственных лиц Заказчика.

4.2. Исполнитель обязан:

4.2.1. Оказать предусмотренные настоящим Контрактом услуги, обеспечив их надлежащее качество в соответствии с условиями Контракта в сроки, установленные настоящим Контрактом.

4.2.2. Немедленно письменно предупреждать Заказчика при обнаружении не зависящих от Исполнителя обстоятельств, которые создают невозможность их завершения в срок.

4.2.3. Исполнять полученные в ходе оказания услуг указания Заказчика, которые заносятся в соответствующие журналы, а также в срок, установленный предписанием Заказчика, устранять обнаруженные им недостатки в оказанной услуге или иные отступления от условий настоящего Контракта.

4.2.4. Обеспечивать Заказчику возможность контроля и надзора за ходом оказания услуг, качеством используемых товаров, представлять по их требованию отчеты о ходе оказания услуг, документацию.

4.2.5. Предъявить Заказчику оказанные услуги на предмет определения их качества и объемов. Сдать результат оказанных услуг Заказчику в соответствии с условиями настоящего Контракта.

4.2.10. Оказать иные обязанности, предусмотренные настоящим Контрактом.

4.3. Заказчик *имеет право*:

4.3.1. Одновременно с финансовым отчетом Исполнителя запрашивать финансовые отчеты Соисполнителей с приложением всех первичных документов.

4.3.2. Требовать надлежащего выполнения настоящего Контракта.

4.4. *Исполнитель имеет право*:

4.4.1. Требовать оплаты за оказанные услуги в случае исполнения обязательств в соответствии с актом (-ами) приемки оказанных услуг, подписанным Заказчиком и Исполнителем в порядке, предусмотренном условиями настоящего Контракта.

5. ТРЕБОВАНИЯ К КОЛИЧЕСТВЕННЫМ ХАРАКТЕРИСТИКАМ (ОБЪЕМУ) УСЛУГ.

ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ И БЕЗОПАСНОСТИ УСЛУГ

5.1. Наименование, характеристики и количество (объемы) услуг, подлежащих оказанию по настоящему Контракту, указаны в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

5.2. Качество оказываемых услуг должно удовлетворять требованиям нормативных правовых актов, других руководящих документов, как в отношении услуг, так и в отношении товаров, используемых при оказании услуг по контракту.

5.3. Услуги должны быть оказаны качественно, с учетом требований изложенных в следующих нормативных документах:

- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» (далее Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ);

- Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях»;

- Приказ Министерства энергетики РФ от 19.04.2010 № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» (далее - Приказ Министерства энергетики РФ от 19.04.2010 № 182);

- другие документы и указания Министерства энергетики РФ по проведению энергетического обследования, составлению технических отчетов и энергетического паспорта.

5.4. Исполнитель при заключении контракта вправе предоставить оформленный на свое имя документ саморегулируемой организации о допуске на право проведения работ в области энергетического обследования (энергоаудита). Требование установлено в соответствии с п. 4 ст. 15 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ. При этом саморегулируемая организация, членом которой является Исполнитель, должна быть внесена в государственный реестр саморегулируемых организаций в области энергетического обследования, который ведется Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с п. 4.4.12 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 «О министерстве энергетики Российской Федерации» и Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.06.2010 N 283 «Об утверждении Административного регламента исполнения Министерством энергетики Российской Федерации государственной функции по ведению государственного реестра саморегулируемых организаций в области энергетического обследования», а так же в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 N 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях».

5.5. Услуги по предмету контракта должны оказываться квалифицированным персоналом Исполнителя. У Исполнителя должен быть организован контроль качества оказанных услуг.

5.6. Приборы и оборудование, применяемые при оказании услуг по предмету

контракта, должны иметь необходимую разрешительную документацию, которая предоставляется Заказчику (заверенная надлежащим образом)

5.7. Услуги по проведению энергетического обследования, составлению технических отчетов, энергетического паспорта проводятся в соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.09. и Приказом Министерства энергетики РФ от 19.04.2010 № 182.

5.8. При сдаче оказанных услуг Исполнитель обязан передать Заказчику документы, подтверждающие соответствие товаров, используемых при оказании услуг: технические паспорта или другие документы, удостоверяющие качество товара; сертификаты соответствия и/или декларации о соответствии на товар, для которого предусмотрена обязательная сертификация и/или подтверждение соответствия которого осуществляется в форме принятия декларации о соответствии.

Перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, а также перечень продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии, установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии» («Собрание законодательства РФ», 14.12.2009, №50, ст. 6096).

5.9. При оказании услуг Исполнитель обязан обеспечить безопасность услуг для жизни, здоровья, имущества потребителя и окружающей среды при обычных условиях ее использования, хранения, транспортировки и утилизации, а также безопасность процесса оказания услуг (Закон Российской Федерации от 07.02.1992 N 2300-1 «О защите прав потребителей»).

В соответствии со статьей 7 Закона Российской Федерации «О защите прав потребителей» если на услуги законодательством Российской Федерации установлены обязательные требования, обеспечивающие их безопасность для жизни, здоровья потребителя, окружающей среды и предотвращение причинения вреда имуществу потребителя, соответствие услуг указанным требованиям подлежит обязательному подтверждению в порядке, предусмотренном законом и иными правовыми актами.

5.10. Во время оказания услуг Исполнитель обязан обеспечить соблюдение необходимых норм пожарной безопасности, техники безопасности, охраны окружающей среды.

6. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКИМ ХАРАКТЕРИСТИКАМ УСЛУГ

6.1. Документация, разрабатываемая Исполнителем:

- пояснительная записка;
- энергетический паспорт, составленный по форме приказа Минэнерго № 182 от 19.04.2010 г. и зарегистрированный в СРО;
- аудиторское заключение (отчет), содержащее: анализ эффективности энергопотребления и предложения по повышению энергетической эффективности объектов, результаты измерений и испытаний, сравнительный анализ фактического и нормативного энергопотребления, определение количественной оценки потенциала энергосбережения по всем энергосистемам;
- программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которая содержит: пакет технико-экономических обоснований (ТЭО) энергосберегающих мероприятий, предложения по совершенствованию учёта энергоресурсов, предложения по очередности реализации предложенных мероприятий с целью получения наибольшего экономического эффекта.

6.2. Техническая и графические части паспорта должны соответствовать СП 50.13330.2010 «СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения», СП 60.13330.2010 «СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование», СНиП 3.03.01-87 «Несущие и ограждающие конструкции», СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», СП 20.13330.2011 «СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия», СНиП П-3-79 «Строительная

теплотехника», СП 14.13330.2011 СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», СП 13-102-2003 «Правила обследования несущих строительных конструкций зданий и сооружений», СП 23-101-2000 «Проектирование тепловой защиты зданий», СанПиН 2.1.2.1002-00 «Санитарно-эпидемиологические требования к жилым зданиям и помещениям», СТО 00044807-001-2006 «Теплозащитные свойства ограждающих конструкций зданий», СТО 17532043-001-2005 «Нормы теплотехнического проектирования ограждающих конструкций и оценки энергоэффективности здания», ГОСТ 12.1.005-88 «Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны», ГОСТ 30494-96 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях», «Научно-прикладной справочник по климату СССР» серия 3. «Многолетние данные».

Приложения, в которые должны входить: расчетные условия, функциональное назначение, тип и конструктивное решение здания (помещения), геометрические и теплоэнергетические показатели, комплексные показатели, указания по повышению энергетической эффективности.

6.3. Требования к оформлению энергетического паспорта (Приказ Минэнерго России от 19 апреля 2010 г. № 182 "Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования").

В обязательном порядке в энергетический паспорт должны быть включены следующие разделы:

- Титульный лист.
- Общие сведения об объекте.
- Сведения об оснащении приборами учета.
- Сведения об объеме используемых энергетических ресурсов.
- Сведения о показателях энергетической эффективности.
- Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов.
 - Сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
 - Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях:
 - электрической энергии;
 - тепловой энергии;
 - воды.
 - Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:
 - наименование мероприятий, вид энергетического ресурса;
 - годовая экономия энергетических ресурсов (в натуральном и в стоимостном выражениях);
 - затраты;
 - средний срок окупаемости;
 - предполагаемый согласованный срок внедрения.
 - Виды мероприятий:
 - организационные и малозатратные мероприятия;
 - средnezатратные мероприятия;
 - долгосрочные, крупnezатратные мероприятия.

Вопросы о включении в Энергетический паспорт других разделов решается Исполнителем на основании проведенных обследований и утвержденных требований к Энергетическому паспорту.

6.4. Экземпляры энергетического паспорта должны быть пронумерованы, сброшюрованы (прошиты) и опечатаны в соответствии с требованиями к оформлению энергетического паспорта

6.5. Разработанные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны содержать ожидаемые результаты в натуральном и стоимостном

выражениях (стоимость потребляемых объектами энергоресурсов берется на момент составления мероприятий).

6.6. Разработанные мероприятия должны включать экономический эффект от проведения этих мероприятий, а также целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих мероприятий, и их значения.

6.7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть разработаны по каждому зданию (помещению), объекту энергопотребления отдельно, в т.ч. по наружному освещению.

6.8. Годовые программы энергосбережения должны быть разработаны таким образом, чтобы они могли позволить получить экономию всех видов потребляемых энергоресурсов в размере не менее 3% от общего потребления в год, до 2015 года включительно (в натуральном и стоимостном выражениях).

6.9. Для разработки основных направлений рационального использования энергетических ресурсов энергетическое обследование систем энергоснабжения учреждения должно быть проведено в соответствии с нормами и правилами проведения энергетических обследований. Нормы, правила и стандарты проведения энергетического обследования должны быть утверждены некоммерческим партнерством, имеющим статус СРО в области энергетических обследований, в котором зарегистрирован Исполнитель. Требование установлено в соответствии со ст. 4, ст. 15 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

6.10. Весь пакет разработанных документов, согласованных в СРО, передается Заказчику в трех экземплярах на бумажном носителе и в одном экземпляре в электронном виде.

6.11. Энергетическое обследование должно проводиться в соответствии со следующими этапами:

а) Документальное обследование (Первичное обследование, оценка показателей энергопотребления по данным приборов учета. Разработка фактического энергетического баланса зданий и организации).

б) Инструментальное обследование:

-инструментальное обследование применяется для восполнения отсутствующей информации, которая необходима для оценки эффективности энергоиспользования, но не может быть получена из документов, или в том случае если, имеющаяся информация вызывает сомнение;

-инструментальное обследование проводится во время отопительного периода и при соответствии перепада температуры между внутренним и наружным воздухом требованиям ГОСТ 26629-85;

-при проведении инструментального обследования должны использоваться приборы, внесенные в государственный реестр и прошедшие поверку в установленном порядке.

в) Анализ эффективности использования энергетических ресурсов (далее – ЭР):

- составление фактических энергобалансов по всем видам потребляемых ЭР в табличной и (или) графической формах;

- анализ нормативных и фактических показателей энергоэффективности;

- анализ режимов работы основных электропотребителей и иные мероприятия предусмотренные действующим законодательством.).

г) Разработка Типовых и Дополнительных энергосберегающих мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и иные мероприятия. (Согласно приказам Минрегионразвития № 61 от 17 февраля 2010 г. и № 394 от 2 сентября 2010 г. и действующему законодательству).

д) Оформление отчетной документации (Разработка Аудиторского заключения (отчета) по результатам обследования и Энергетических паспортов зданий и организации, обязательная регистрация энергетических паспортов в СРО).

Для разработки основных направлений рационального использования энергетических ресурсов должно быть проведено энергетическое обследование, включающее в себя

следующие виды услуг:

а) Проведение анализа всех аспектов деятельности учреждения в сфере использования ТЭР, в том числе системы электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения.

б) Анализ договорных условий на электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение.

в) Анализ тарифов и выделенных лимитов.

г) Анализ фактического потребления (балансы) электрической и тепловой энергии, воды по всем зданиям (помещениям) и в целом по учреждению.

д) Расчет нормативных расходов энергоносителей по всем зданиями (помещениям) и в целом по учреждению.

9.6. Система электроснабжения:

9.6.1. Анализ схемы электроснабжения организации, технического состояния электрооборудования и внутренних электрических сетей, систем освещения.

9.6.2. Перечень и характеристики электропринимающего и распределяющего оборудования.

9.6.3. Анализ загрузки и режима работы оборудования электроснабжения.

9.6.4. Расчет потерь электроэнергии в системе электроснабжения.

9.6.5. Анализ суточных и месячных графиков нагрузки и потребления электроэнергии.

9.6.6. Выборочные контрольные измерения, при необходимости – длительная регистрация параметров электрических сетей.

9.6.7. Анализ состояния коммерческого и технического учета.

9.6.8. Анализ фактических и нормативных удельных расходов электроэнергии (на 1 м² площади, м³ объема).

9.6.9. Расчетно-нормативный баланс электроэнергии.

9.6.10. Выводы и разработка мероприятий по рациональному использованию электрической энергии с оценкой их эффективности, объема затрат на их внедрение и сроки их окупаемости. Отдельно выделить раздел – наружное освещение.

9.7. Система теплоснабжения:

9.7.1. Перечень и характеристика оборудования теплоснабжения и теплопотребления (отопление, вентиляция).

9.7.1. Оценка состояния теплопотребляющего оборудования, эффективности работы элементов системы теплоснабжения.

9.7.2. Анализ режима работы системы теплоснабжения.

9.7.3. Анализ распределения тепловых нагрузок в системах отопления и вентиляции.

9.7.4. Оценка фактических и нормируемых показателей теплопотребления, сравнительный анализ фактических режимов работы теплопотребителей и его нормативных показателей.

9.7.5. Выполнение расчетно-нормативного баланса потребления (распределения) тепловой энергии.

9.7.6. Проведение необходимых замеров для определения текущих фактических показателей теплопотребления.

9.7.7. Анализ фактических и нормативных удельных расходов теплоносителя для достижения комфортных температур (на 1 м³ объема).

9.7.8. Выводы и разработка мероприятий по рациональному использованию тепловой энергии с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение.

9.8. Система водоснабжения и водоотведения:

9.8.1. Анализ договорных условий на водоснабжение и водоотведение. Тарифы, лимиты, цены.

9.8.2. Перечень и характеристика оборудования водоснабжения и водоотведения.

9.8.3. Анализ системы учета и контроля водоснабжения и водоотведения.

9.8.4. Анализ загрузки и режимы работы систем водоснабжения и водоотведения. Суточные и месячные графиков нагрузки водоснабжения и водоотведения объектов обследования.

9.8.5. Проведение необходимых замеров для определения текущих фактических показателей водоснабжения по зданиям (помещениям) и в целом по учреждению.

9.8.6. Анализ фактических и нормативных удельных расходов воды (на 1-го человека и (или) на 1 м² площади).

9.8.7. Выводы и разработка мероприятий по рациональному использованию водоснабжения и водоотведения с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение.

9.9. *Ограждающие конструкции:*

9.9.1. Фактическое состояние ограждающих конструкций здания, его технические характеристики.

9.9.2. Телевизионная съемка наружных ограждающих конструкций здания.

9.9.3. Выводы и разработка мероприятий по повышению теплотехнической эффективности ограждающих конструкций и снижению потерь тепловой энергии с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение.

9.10. *Вентиляция и кондиционирование воздуха:*

9.10.1. Анализ работы системы вентиляции, оценка работы естественной вентиляции.

9.10.2. Определение фактических расходов воздуха и оценка их соответствия проектным значениям.

9.10.3. Определение удельных показателей энергетической эффективности работы системы вентиляции.

9.10.4. Выводы и разработка мероприятий по повышению энергетической эффективности системы вентиляции и кондиционирования с оценкой их эффективности и объема затрат на их внедрение.

9.10.5. Анализ организации производственных процессов и их влияние на энергопотребление.

9.11. *Составление энергетического паспорта:*

9.11.1. Энергетический паспорт объекта является итоговым документом обследования.

9.11.2. Энергетический паспорт должен быть составлен по форме, утвержденной Министерством Энергетики РФ, в котором отражены:

- общие сведения об организации;
- сведения об оснащенности приборами учета;
- сведения об объеме используемых энергетических ресурсов;
- сведения о показателях энергетической эффективности;
- потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов;
- перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

9.11.3. Разработка перечня типовых и дополнительных мероприятий по рациональному использованию ТЭР с оценкой их эффективности, объема затрат на их внедрение и проведение их стоимостной оценки по всем видам энергетических ресурсов, с учетом минимального срока окупаемости мероприятий. Энергосберегающие мероприятия должны сохранить соответствующий полезный эффект от их использования (в том числе объем выполняемых работ и оказываемых услуг Заказчиком).

9.11.4. Разработка годовых программ энергосбережения для здания, позволяющих получить экономию всех видов потребляемых Заказчиком энергоресурсов в размере не менее 3% от общего потребления в год до 2015 года включительно.

9.11.5. Исходные данные об исследуемых объектах

**7. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ УСЛУГ И ИНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, СВЯЗАННЫЕ
С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ СООТВЕТСТВИЯ ВЫПОЛНЯЕМЫХ УСЛУГ
ПОТРЕБНОСТЯМ ЗАКАЗЧИКА.
ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ УСЛУГ**

7.1. Перечень и комплектность документации, передаваемой заказчику

7.1.1 Энергетический паспорт, оформленный в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 апреля 2010 года № 182. Энергетический паспорт предоставляется в количестве 3 (трех) экземпляров на бумажном носителе, в 1 (одном) экземпляре на электронном носителе.

7.1.2 Отчет о результатах энергетического обследования в количестве 3-х экземпляров на бумажном носителе, 1 экземпляре на электронном носителе. Отчет должен содержать описательную и аналитическую части. В описательной части представить всю информацию об обследуемом государственном учреждении, имеющей отношение к вопросам использования энергетических ресурсов, а также общую характеристику учреждения. В аналитической части должна быть дана оценка эффективности использования учреждением энергетических ресурсов. Помимо этого, в аналитической части отчета должны быть отражены недостатки в использовании энергетических ресурсов, раскрыты причины выявленных недостатков и определены имеющиеся резервы экономии. Должны быть предложены организационные и технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с оценкой предполагаемого объема финансирования и ожидаемого результата в физическом и стоимостном исчислении. Сводная таблица энергосберегающих мероприятий выносится в конец отчета. Отчет должен быть кратким и конкретным, все расчеты и материалы обследований следует выносить в приложения.

7.1.3 Энергетический паспорт потребителя энергетических ресурсов передается заказчику пронумерованным и прошитым, прошедшим экспертизу в саморегулируемой организации в области энергетического обследования, с регистрационным номером, присвоенным саморегулируемой организацией, членом которой является подрядная организация, проводившая энергетическое обследование.

7.1.4 В случае получения замечаний от саморегулируемой организации и/или Минэнерго Исполнитель гарантирует устранение замечаний до достижения положительного результата в счет государственного контракта, не требуя дополнительного финансирования.

**8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ИНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ
НАРУШЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**

8.1. Заказчик и Исполнитель несут ответственность за исполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Контракту в соответствии с Законодательством Российской Федерации.

8.2. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по Контракту, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Контракта в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не могли предотвратить разумными мерами. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Стороны не могут оказать влияния. Таковыми являются: землетрясения, пожары, наводнения, забастовки, влияющие на исполнения обстоятельств по Контракту, другие чрезвычайные обстоятельства.

8.3. В случае наступления обстоятельств, указанных в пункте 8.2. Контракта, Сторона, которая не в состоянии исполнить взятые на себя обязательства, должна в пятидневный срок с момента их наступления сообщить об этом другой Стороне в письменной форме. С момента наступления форс-мажорных обстоятельств действие Контракта приостанавливается до момента, определяемого соглашением Сторон.

8.4. При невыполнении или ненадлежащем выполнении Исполнителем обязательств по Контракту, Исполнитель несет ответственность в следующих случаях и объемах:

8.4.1. За несвоевременное начало, несвоевременное окончание, оказания услуг, установленные Контрактом, по вине Исполнителя он выплачивает Заказчику пени в размере 1% (одного процента) от стоимости Контракта за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательств;

8.4.2. При невыполнении или ненадлежащем выполнении Исполнителем обязательств по Контракту, выразившемся в ненадлежащем качестве услуг, Исполнитель выплачивает Заказчику неустойку в размере 10% (десяти процентов) от стоимости ненадлежащим образом оказанных услуг, при этом исправление некачественно оказанных услуг производится Исполнителем за свой счет в сроки, согласованные с Заказчиком.

8.4.3. За задержку устранения дефектов в услугах, обнаруженных в процессе оказания услуг, определенных двухсторонним актом, а в случае неявки Исполнителя – односторонним актом, Исполнитель выплачивает Заказчику пени в размере 1% (одного процента) от стоимости услуг по устранению дефектов за каждый день просрочки.

8.4.4. При задержке предоставления Исполнителем акта приемки оказанных услуг, невыполнении согласованного объема услуг или представлении недостоверной или недостаточной информации, содержащейся в отчетных документах, Заказчик вправе приостановить оплату оказанных Исполнителем услуг до устранения Исполнителем допущенных нарушений.

8.4.5. В случае однократного нарушения Исполнителем условий выполнения обязательств по Контракту, Заказчик немедленно письменно предупреждает об этом Исполнителя с составлением акта выявленных нарушений, подписываемого Заказчиком и Исполнителем, а в случае отказа Исполнителя от подписи - в одностороннем порядке.

В случае неустранения Исполнителем в течение 2-х дней выявленных нарушений, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 1% (одного процента) от стоимости Контракта.

При повторном нарушении Исполнителем указанных требований Контракта, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5% (пяти процентов) от стоимости Контракта.

8.4.6. Уплата штрафных санкций за нарушение обязательств по Контракту производится Исполнителем на основании претензии Заказчика перечислением денежных средств на текущий счет ФГУП «Электросвязь» в ЧР.

8.4.7. Уплата пени (неустойки) за просрочку или иное ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту, а также возмещение убытков, причиненных ненадлежащим исполнением обязательств, не освобождает Исполнителя от исполнения этих обязательств в натуре.

8.4.8. Указанная в настоящем пункте пеня (неустойка) взимается за каждое нарушение в отдельности.

8.5. Исполнитель освобождается от уплаты неустойки (пени, штрафа) если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине Заказчика.

8.6. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта в соответствии с частью 2 статьи 407 ГК РФ и частью 3 статьи 450 ГК РФ и потребовать возмещения причиненных убытков в случае следующих существенных нарушений Исполнителем условий настоящего контракта:

- если Исполнитель в течение 5 дней начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим контрактом срока начала оказания услуг, не приступил к оказанию услуг;

- если отступления Исполнителя от условий выполнения обязательств по Контракту в установленные Заказчиком сроки не были устранены Исполнителем, либо являются существенными и неустранимыми;

- в случае не подтверждения подлинности документов, представленных Исполнителем в качестве обеспечения исполнения контракта;

8.7. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта с предварительным уведомлением Исполнителя в случае отсутствия по независящим от Заказчика причинам возможности дальнейшего финансирования услуг по Контракту.

8.8. Настоящий Контракт так же может быть расторгнут по соглашению Сторон или решению суда по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством.

8.9. Сторона, решившая отказаться от исполнения Контракта согласно положениям настоящей статьи, направляет письменное уведомление другой Стороне в срок 5 рабочих дней до предлагаемого срока отказа от исполнения Контракта.

9. ТРЕБОВАНИЯ К СРОКУ И (ИЛИ) ОБЪЕМУ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА УСЛУГ

Контроль качества проведения энергоаудита

9.1. Целью проведения контроля качества при проведении работ по энергетическому обследованию является:

- определение качества, полноты и соответствия проведенных работ и отчетной документации требованиям, установленным нормативными документами и настоящим регламентом;

- определение соответствия отчетной документации требованиям технического задания к договору и программы проведения энергетического обследования выданных Заказчиком;

- технический уровень выполненной работы.

9.2. Контроль качества проведенного энергетического обследования проводится Заказчиком, либо при необходимости посредством экспертной оценки разработанной документации.

9.3. По результатам выполнения работы контролю качества подлежит:

- проект аудиторского заключения (отчета), составленный по требованиям настоящего технического задания;

- проект энергетического паспорта организации, составленный по требованиям настоящего технического задания;

- аудиторское заключение (отчет) по результатам проведенного энергетического обследования;

- расчет потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- технико-экономическое обоснование энергосберегающих мероприятий;

- энергетический паспорт организации.

9.4. В ходе выполнения работ контролю могут подвергаться отдельные стадии работы.

9.5. Экспертная оценка отчетной документации выполняется уполномоченной экспертной организацией и оплачивается исполнителем. Экспертиза выполненной работы, проводимая в саморегулируемой организации и в уполномоченной организации может быть совмещена в случае ее проведения одной организацией.

Критериями экспертных организаций являются:

- а) наличие в экспертной организации квалифицированного состава, имеющего базовое высшее техническое образование по теплотехническим и энергетическим специальностям; прошедших переподготовку в базовом образовательном центре подготовки и повышения квалификации энергоаудиторов, утвержденных приказами Минэнерго России; имеющим научные публикации и утвержденные научно-технические разработки в области энергосбережения и энергоаудита;

- б) членство в саморегулируемой организации в области энергетических обследований; участие сотрудников организации в работе специализированных экспертных органах саморегулируемой организации;

- в) документально подтвержденный опыт проведения энергетических обследований государственных и муниципальных учреждений по требованиям закона 261-ФЗ и приказа Минэнерго России № 182 от 19.04.2010 г.;

9.6. По результатам экспертизы выдается экспертное заключение.

9.7. В заключение экспертизы по отчетной документации по результатам энергетического обследования должно быть раскрыто: полнота выполненной работы в соответствии с техническим заданием и данным регламентом; соответствие отчетной

документации требованиям и стандартам, установленным законодательством РФ, и данным техническим заданием; дана оценка качества, представленной на экспертизу документации.

9.8. Отрицательное заключение по отчетной документации по результатам энергетического обследования выносится в следующих случаях:

– несоответствие представленных организацией-заявителем документов требованиям настоящего технического задания на энергетическое обследование либо действующего законодательства;

– наличие в представленных документах недостоверной или искаженной информации;

– неправильно выполненных технических и нормативных расчетах;

– необоснованно завышенных либо заниженных величин нормативно-расчетных показателей потребления ТЭР в сравнении с их фактическим потреблением за предыдущий год;

– отсутствие технико-экономического обоснования энергосберегающих мероприятий; недостаточный уровень технико-экономической проработки при оценке мероприятий и определение энергосберегающего эффекта; отсутствие обоснованного отказа во включении мероприятий в энергетический паспорт;

– неустранение замечаний, указанных при предыдущем согласовании энергетического паспорта и отчета.

9.9. Исполнитель несет ответственность, установленную законодательством РФ за качество выполненной им работы по проведению энергетического обследования объектов Заказчика, за достоверность результатов выполнения работ и сведений приведённых в отчётной документации.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Споры, возникающие при исполнении настоящего Контракта, регулируются путем переговоров. При не достижении сторонами согласия спор подлежит рассмотрению в Арбитражном суде г. Грозного.

10.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Контракту действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

10.3. Стороны обязаны в течение 2-х дней сообщать друг другу об изменении своего места нахождения, почтового адреса, номеров телефонов, факсов и банковских реквизитов.

10.4. Контракт заключенный в электронной форме в порядке, предусмотренном статьей 41.12 Закона. Дополнительно стороны вправе оформить контракт в 2-х экземплярах, по одному для Заказчика и Исполнителя, имеющих такую же юридическую силу, как и контракт, заключенный в электронной форме.

10.5. При исполнении настоящего Контракта не допускается перемена Исполнителя, за исключением случаев, если новый Исполнитель является правопреемником Исполнителя по Контракту вследствие реорганизации юридического лица в форме преобразования, слияния или присоединения.

10.6. Вопросы, не урегулированные настоящим Контрактом, регулируются действующим Гражданским Законодательством Российской Федерации.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1. Приложение № 1: «Расчет стоимости Контракта»

11.2. Приложение № 2: «Перечень объектов энергоаудита»

12. МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК:

ФГУП «Электросвязь» в ЧР
адрес: 364024, ЧР, г. Грозный,
ул. им. С.Ш. Лорсанова, 21
ИНН 2020000147, КПП 201401001

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Р/С №40502810234000000006
Чеченский РФ ОАО «Россельхозбанк»
г. Грозный
К/С 30101810600000000719,
БИК 049690719

Генеральный директор
ФГУП «Электросвязь» в ЧР

_____ А.Шатаев

М.П.

Расчет стоимости Контракта

Наименование оказываемых услуг	Характеристики оказываемых услуг	Единица измерения	Количество	Цена оказания услуг	
				Цена оказания ед.услуг, с НДС, руб.	Цена оказания услуг с НДС, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=зр.5* зр.4</i>
		помещений	16		
Стоимость контракта, руб.					

ЗАКАЗЧИК:

ФГУП «Электросвязь» в ЧР
адрес: 364024, ЧР, г. Грозный,
ул. им. С.Ш. Лорсанова, 21
ИНН 2020000147, КПП 201401001
Р/С №40502810234000000006
Чеченский РФ ОАО «Россельхозбанк»
г. Грозный
К/С 30101810600000000719,
БИК 049690719

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Генеральный директор
ФГУП «Электросвязь» в ЧР

_____ А.Шатаев

М.П.

Перечень объектов энергоаудита

Сведения об объектах недвижимого имущества, находящихся в пользовании организации

ФГУП "Электросвязь" в ЧР

(сокращенное наименование организации)

(по состоянию на 01.01.2013г.)

№ п/п	Место расположения объекта (адрес)	Наименование объекта	количество этажей	Площадь (кв.м)
				Общая всего
	1	2	3	4
1	Ачхой-Мартановский р-н, с. Ачхой-Мартан, ул. Почтовая, 7	Часть здания Ачхой-Мартановского РУЭС	встроенное помещение	64,1
2	Ачхой-Мартановский р-н, с. Ачхой-Мартан, ул. Почтовая, 7	Здание АТС Ачхой-Мартановского РУЭС	1	337,2
3	Ачхой-Мартановский р-н, с. Валерик, ул. Ленина, 79 "а"	Здание АТС с. Валерик Ачхой-Мартановского РУЭС	1	21,5
4	Ачхой-Мартановский р-н, с.Закан-Юрт, ул.Юсупова,д.53	СОЭПС	1	56,6
5	г. Аргун, ул. Шоссейная, 116	Здание Аргунского АТС, Аргунский ГУЭС	2	713,2
6	Веденский р-н, с. Ведено, ул. Кирова,8	Часть здания Веденского РУЭС	1	115
7	Веденский р-н, с. Д-Ведено, ул. Кадырова	СОЭПС	1	75,36
8	г. Гудермес, ул. Кадырова, 62	Здания Гудермесского РУЭС	1	153,4
9	г. Гудермес, ул. Терешковой, 32	Пристройка к зданию АТС Гудермесского РУЭС	1	42
10	Гудермесский р-н п. Ойсхара, ул. Победы, 38	Здание АТС п. Ойсхара Гудермесского РУЭС	1	95,5
11	г. Гудермес, ул. Кадырова, 62	Линейно-технический цех Гудермесского РУЭС	1	113,6
12	г.Гудермес, пр.Терешковой,32	Встроенное помещение под литером А	на первом этаже	845,2
13	Надтеречный р-н с. Знаменское, ул. Кадырова,18	Здание АТС Надтеречного РУЭС	2	389,6
14	Надтеречный р-н с. Знаменское, ул. Кадырова,18	Вспомогательные помещения н.п.Знаменка	1	88,6
15	Надтеречный р-н с. Знаменское, ул. Кадырова,18	Здание п/п н.п.Знаменка	1	43,5

16	с.Надтеречное, ул.Гагарина,17	Здание АТС Надтеречного РУЭС	1	210,1
17	Надтеречный р-н н.п.Горагорское	Здание СОПС	1	65,6
18	Наурский р-н, ст. Наурская, ул. Московская,38	Здание АТС Наурского РУЭС	2	399,5
19	Наурский р-н, с. Ново-Солкушино, ул. Кадырова, 27	Здание АТС с.Ново-Солкушино Наурского РУЭС	1	45,7
20	Наурский р-н, ст. Ищерская, ул. Голикова,6	Здание АТС ст. Ищерская Наурского РУЭС	1	56,8
21	Наурский р-н, с. Рубежное, ул. Кадырова, 23	Здание АТС с. Рубежное Наурского РУЭС	1	85,5
22	Наурский р-н, с. Алпатово, ул. Октябрьская, 2 "а"	Здание АТС с. Алпатово Наурского РУЭС	1	83,5
23	Наурский р-н, ст. Калиновская, ул. Кооперативная, 14	Здание АТС ст. Калиновская Наурского РУЭС	1	136,4
24	Наурский р-н, ст. Николаевская, ул. Мира,15	Здание АТС ст. Николаевская Наурского РУЭС	1	91,1
25	Ножай-Юртовский р-н, с. Ножай-Юрт, ул. Кадырова, 16	Здание Ножай-Юртовского РУЭС	1	129,9
26	г. Шали, ул. Кадырова, 50	Часть здания Шалинского РУЭС	2	479,3
27	г. Шали, ул. Кадырова, 50	Здание АТС Шалинского РУЭС	1	404,6
28	Шалинский р-н,с.Герменчук,ул.Новая	СОЭПС	1	75,36
29	г.Шали , ул.Промежуточная,3	СОЭПС	1	75,36
30	Шалинский р-н,с.Бачи-Юрт	СОЭПС	1	75,36
31	Шалинский р-н,с.Центерой	СОЭПС	1	75,36
32	Шатойский р-н, с. А. Шерипова, ул. Школьная, 3	Здание А.Шерипова Шатойского РУЭС	1	221
33	Шатойский р-н, с. Шатой, ул. Ленина,10	Здание Шатойского РУЭС	3	299,43
34	Шатойский р-н, с. Итум-Кали, ул. Х. Нурадилова, 5 "а"	Здание Итум-Кали Шатойского РУЭС	1	90
35	Шелковской р-н ст. Шелковская, ул. Кооперативная, 12	Часть здания Шелковского РУЭС	3	921,3
36	Шелковской р-н ст. Каргалиновская, ул. Энгельса, 27	Здание АТС ст. Каргалиновская Шелковского РУЭС	1	172,6
37	Шелковской р-н, ст. Червленая, ул. Лермонтова, 4	Здание АТС ст. Червленая Шелковского РУЭС	1	238,4
38	Шелковской р-н, ст. Червленая, ул. Лермонтова, 4	Здание ОС ст. Червленая Шелковского РУЭС	1	159,1
39	г. Урус-Мартан, ул. Каланчакская, 30	Часть здания Урус-Мартановского РУЭС	3	1963,4
40	ЧР,г.Урус-Мартан,ул.Мерзоева	СОЭПС	1	64
41	ЧР,г.Урус-Мартан,с.Гойты,ул.Ленина	СОЭПС	1	38,7
42	ЧР, г. Грозный, ул. Бригадиров, 2	Боксы и навес СМУ	1	353,4
43	ЧР, г. Грозный, ул. Пушкина, 8	Здание МГТС ГГМТС	5	4554

44	ЧР, г. Грозный, ул. Кадырова 74/100	Часть здания переговорного пункта № 17, ГГМТС	встроенное помещение	105
45	ЧР, г. Грозный, ул. Р.Люксембург, 32	Часть здания центрального переговорного пункта, ГГМТС	встроенное помещение	479,6
46	ЧР, г. Грозный, ул. С.Ш. Лорсанова, 7	Часть здания п/п № 7, ГГМТС	встроенное	50,6
47	ЧР, г. Грозный, ул. Тухачевского, 7	Часть здания п/п № 5, ГГМТС	встроенное	127
48	ЧР, г. Грозный, ул. Дьякова, 19"а"	Здание АТС-33, ГГМТС	3	1498,1
49	ЧР, г. Грозный, ул. Кадырова 34	Здание АТС-23, ГГМТС	встроенное	76
50	ЧР, г. Грозный, ул. Кадырова 134 "а"	Здание АТС-24, ГГМТС	1	412
51	ЧР, г. Грозный, Гор. Иванова, 116	Здание АТС-44, ГГМТС	встроенное	256,4
52	ЧР, г. Грозный, пр. Культуры, 1	Здание АТС-26, ГГМТС	встроенное	264
53	ЧР, г. Грозный, ул. Выборгская, 8	Здание ПСК АТС-24, ГГМТС	встроенное	113,6
54	ЧР, г. Грозный, ул. Ашхабадская, 21	Здание ПСК АТС-24, ГГМТС	встроенное	67,1
55	ЧР, г. Грозный, ул. Заветы Ильича, 175	Здание ПСК-1000, ГГМТС	1	179,2
56	ЧР, г. Грозный, ул. Космонавтов, 17	Здание Горрадиоузла, ГГМТС	встроенное	214,31
57	Шелковской р-н, Ст. Червленая, ул. Народная, 38	Администр. Здание участка №6 ГГМТС	1	70,9
58	Грозненский р-н, с. Ст.Атаги, ул. Х.Нурадилова, 154	Здание аппаратная "Б" ГГМТС	1	83,5
59	Грозненский р-н, с. Н.п.Терское	Здание СОПС №366017	1	75,36
60	г.Грозный ,ул.Абульянова,19(Эпендиевой)	Здание СОПС №64068	1	75,36
61	г.Грозный ,ул.Фасадная,37	Здание СОПС №364022	1	75,36
62	г.Грозный ,ул.Рассветная	Здание СОПС №364047	1	75,36
63	ЧР, г. Грозный, ул. С.Ш. Лорсанова, 21	Здание ФГУП "Электросвязь" в ЧР	2	1563,6
64	ЧР, г. Грозный, ул. Пушкина, 8	Здание КПП ФГУП "Электросвязь" в ЧР	1	23,8
65	ЧР, г. Грозный, ул. С.Ш. Лорсанова, 21	Пристройка к зданию ФГУП "Электросвязь" в ЧР	2	381,9
66	ЧР, г. Грозный, ул. С.Ш. Лорсанова, 9	Боксы ФГУП "Электросвязь" в ЧР	1	360
67	г.Гудермес, ул.Белореченская,б/н	Здание ЦЗСС	1	81,4
		Антенно- мачтовые сооружения построенные по ФЦП в 2012 году.	Итого:21428,58	
68		АМС н.п. Октябрьская		12,96
69		АМС н.п. Побединское		12,96
70		АМС н.п. Первомайская		12,96
71		АМС н.п. Толстой- Юрт		12,96
72		АМС н.п.Беркат- Юрт		12,96

73	АМС н.п. Пригородное		12,96
74	АМС н.п. Гикаловский		12,96
75	АМС н.п. Алхан- Кала		12,96
76	АМС н.п. Чечен- Аул		12,96
77	АМС н.п. Кулары		12,96
78	АМС н.п. Итум- Кале		12,96
79	АМС н.п. Валерик		12,96
80	АМС н.п. Новый- Шарой		12,96
81	АМС н.п. Самашки		12,96
82	АМС н.п. Махкеты		12,96
83	АМС н.п. Элистанжи		12,96
84	АМС н.п. Ца- Ведено		12,96
85	АМС н.п. Дарго		12,96
86	АМС н.п. Байтарки		12,96
87	АМС н.п. Беной- Ведено		12,96
88	АМС н.п. Зандак		12,96
89	АМС н.п. Борзой		12,96
90	АМС н.п. Асламбека- Шерипова		12,96
91	АМС н.п. Шарой		12,96
	Антенно- мачтовые сооружения построенные в 2007 году в Гудермеском районе.		Итого: 311,04
92	АМС н. п. Керла-Энгеной		12,96
93	АМС н.п. Джалка		12,96
94	АМС н.п. Комсомольское		12,96
95	АМС н.п. Мелчу- Хе		12,96
96	АМС н.п. Новогрозный		12,96
97	АМС н.п. Герзель		12,96
98	АМС н.п. Кошкельды		12,96
99	АМС н.п. Нойбера		12,96
	Антенно – мачтовые сооружения построенные до 2000 года.		Итого: 103,68
100	АМС н. п. Аргун		12,96
101	АМС н.п. Ачхой- Мартан		12,96

102	АМС н.п. Брагуны		12,96
103	АМС н.п. Гудемес,(Гайран- Корт) (РВ-9)		12,96
104	АМС н.п. Гудермес		12,96
105	АМС н.п. Знаменское		12,96
106	АМС н.п. Калиновская		12,96
107	АМС н.п. Наурская		12,96
108	АМС н.п. Старые- Атаги		12,96
109	АМС н.п.Урус- Мартан		12,96
110	АМС н.п. Червленая		12,96
111	АМС н.п. Шали		12,96
112	АМС н.п. Шелковская		12,96
113	АМС н.п. Грозный (МТТС)		12,96
114	АМС н.п. Каргалиновская		12,96
115	АМС н.п. Ведено		12,96
116	130		12,96
	АМС построенные в 2009 году в грозненском р-не		Итого: 220,32
117	АМС н.п. Горячеисточненская		
118	АМС н.п. Виноградное		12,96
119	АМС н.п. Правобережное		12,96
120	АМС н.п. Терское		12,96
121	АМС н.п. Кень- Юрт		12,96
122	АМС н.п.Петропавловское		12,96
123	АМС н.п. Ильинская		12,96
	АМС построенные в 2009 году в Надтеречном районе		Итого: 90,72
124	АМС н.п. Гвардейское		12,96
125	АМС н.п. Братское		12,96
126	АМС н.п. Калаус		12,96
127	АМС н.п. Лакха - Невре		12,96
128	АМС н.п.Подгорное		12,96
129	АМС н.п. Зебир- Юрт		12,96

		Объекты построенные по ФЦП в 2011 году.		
				итого: 77,76
130	Грозненский район	СОЭПС в н/п. Пригородное		75,36
131	Урус- Мартановский район	СОЭПС в н. п. Рошни- Чу		75,36
132	Шалинский район	СОЭС в н. п. Автуры		75,36
133	Урус- Мартановский район	СОЭС в н. п. Танги- Чу		65,6
134	Шалинский район	Узел доступа в н. п. Сержень- Юрт		72,00
135	Сунженский район	Узел доступа в н. п. Серноводск		72,00
136	Грозненский район	Узел доступа в н. п. Толстой- Юрт		72,00
137	Урус- Мартановский район	Узел доступа в н. п. Гойское		72,00
		Объекты построенные по ФЦП в 2012 году.		Итого: 579,68
138	Урус- Мартановский район, с. Гехи. (в доль дороги на г. Урус-Мартан)	Здание узла доступа в н.п. Гехи		72,00
139	Сунженский район, с. Ассиновская ул. Кадырова.	Здание узла доступа в н.п. Ассиновская		72,00
140	Итумкалинский район. ул, Кадырова	Здание узла доступа в н.п. Итум- Кале		72,00
141	Ачхой- Мартановский район.ул,Кадырова	Здание узла доступа в н.п. Новый- Шарой		72,00
142	Ачхой- Мартановский район.с. Самашки	Здание узла доступа в н.п. Самашки		72,00
143	Грозненский район (возле здания сельской почты в западной части села)	Здание узла доступа в н.п. Алхан- Кала		72,00
144	Грозненский район	Здание узла доступа в н.п. Чечен- Аул		72,00
145	Урус- Мартановский район	Здания СОЭПС в н.п. Алхан- Юрт		64,20
146	Урус- Мартановский район	Здания СОЭПС в н.п. Шалажи		64,20
147	Ачхой- Мартановский район	Здания СОЭПС в н.п. Шаами- Юрт		63,80
148	Шаройский район	Здания СОЭПС в н.п. Шарой- Химой		64,20
				Итого: 760,4
	Общая площадь		Итого:	23572,18

