



**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**№ 462/2017/3-1**

**Технологический и ценовой аудит  
отчетов о реализации инвестиционной  
программы АО «Чеченэнерго»**

**Заказчик:** АО «Чеченэнерго»

**Исполнитель:** АО «ИНТЕРТЕСТ»

**МОСКВА – 2017 г. ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД: I квартал 2017 г.**

«Утверждаю»

Генеральный директор

АО «ИНТЕРТЕСТ»

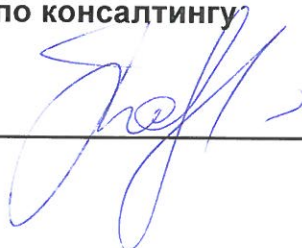
А.В. Серебренников




# **ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 462/2017/3-1**

**Технологический и ценовой аудит  
отчетов о реализации инвестиционной программы  
АО «Чеченэнерго»**

**Заместитель  
генерального директора по консалтингу  
М.Ю. Внучко**



**Руководитель проекта  
А.Н. Сазонов**



---

**Оглавление**

ПРЕАМБУЛА, ОГРАНИЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ .....	4
Раздел 1. Информация об отчетах о реализации ИП.....	8
Раздел 2. Результаты проверки соответствия информации об отчетах .....	9
Раздел 3. Результаты проверки достоверности отчетов .....	13
Раздел 4. Результаты проверки выполнения требований законодательства РФ .....	14
Раздел 5. Результаты достижения плановых значений количественных и целевых показателей.....	15
Раздел 6. Результаты оценки эффективности реализации ИП .....	16
Раздел 6.1 Отклонения фактических значений показателей реализации от плановых.....	16
Раздел 6.2 Отклонения фактических количественных показателей от плановых .....	16
Раздел 6.3 Превышение финансирования и общей стоимости относительно программы.....	17
Раздел 7. Предложение по корректировке утвержденной ИП.....	19

## ПРЕАМБУЛА, ОГРАНИЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

### ПРЕАМБУЛА

Настоящий Отчет подготовлен в соответствии с Договором 462/2017 от 23.10.2017 г. и методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 г. №2002-р.

### Реквизиты участников

**Заказчик:** ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа».

357506, г. Пятигорск, п. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13а, тел. (8793) 34-66-80

ИНН 2632082033.

Первый заместитель Генерального директора – Главный инженер ПАО «МРСК Северного Кавказа» Б.Х. Мисиров (по доверенности №21 от 01.01.2017 г.)

**Исполнитель:** АО «ИНТЕРТЕСТ».

Фактический адрес: 115172, г. Москва, 3-й Котельнический пер., д. 6, стр.1

ИНН 7709595230.

Генеральный директор – Серебренников А.В.

### Сокращения

Ниже представлены сокращения, используемые в настоящем заключении:

Сокращение	Расшифровка
ИП	Инвестиционная программа
ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации ИП
СиПР	Схема и проект реализации
ЛЭП	Линии электропередач
ВЛ	Воздушные линии
ТП	Технологическое присоединение
ПС	Подстанция
КВ	Капитальные вложения
ОС	Основные средства
КЗ	Кредиторская задолженность
ПИР	Проектно-изыскательские работы

### Наименование инвестиционных проектов / группы

В настоящем заключении рассмотрены отчеты в формате таблиц, с указанием инвестиционных проектов, разбитых по группам. Ниже в таблице показана структура укрупненно на примере нескольких инвестиционных проектов, относящихся к каждой группе.

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
0.1	Технологическое присоединение	
1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Восточная" Ф-7 РП-6, РП-26, КТП-544, РП-23 до проектируемого ТП г.Грозный, протяж -3,85 км	G_Che81
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	
1.2.1.1	Реконструкция ТП Ф-2, ПС Урус - Мартан, Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48383
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	
1.4	Строительство ПС 110/10 кВ "Гудермес-Сити" с организацией заходов ВЛ 110 кВ	G_Che21
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	
0.6	Прочие инвестиционные проекты	
1.6	Приобретение Автогидроподъемника АГП-20Т на базе ГАЗ-3309-2 ед	G_Che8

### Рассматриваемые инвестиционные проекты

В настоящем отчете приведена информация об отчетах о реализации инвестиционной программы следующих инвестиционных проектов:

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1.1.1.1	«Мероприятия по реконструкции объектов (Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно. ВЛ 0,4 кВ : опоры СВ-95, провод СИП, протяженность 8,52 км. В 1 провод; 1 потребитель.	F_prj_109108_4237
1.1.1.3	Строительство отпайки ЛЭП 35 кВ от опоры № 133 ВЛ 35 кВ ПС Шатой-ПС Итум-Кале до проектируемой ПС 35/10 кВ ( договор № 169/2015 от 01.06.2015 г. ФГКУ "Пограничное управление ФСК РФ по ЧР")	G_prj_109108_50015
1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Восточная" Ф-7 РП-6, РП-26, КТП-544, РП-23 до проектируемого ТП г.Грозный, протяж -3,85 км	G_Che81
1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Южная" Ф-9ТП 178 до проектируемого ТП г.Грозный, протяж -0,66 км	H_Che90_17
1.1.3.1	Проектно-изыскательские работы в рамках осуществления технологического присоединения энергетических установок ООО	G_Che19

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
	«ГЭХ Инжиниринг» (Грозненская ТЭС) к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» для обеспечения выдачи мощности Грозненской ТЭС	
1.2.1.1	Реконструкция ТП Ф-2, ПС Урус - Мартан, Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48383
1.2.1.1	Реконструкция ТП Ф-2, ПС Ачхой - Мартан, Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48384
1.2.1.1	Реконструкция ТП Ф-1, ПС «Саясан», Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48385
1.2.1.2	Оснащение устройствами автоматической частотной разгрузки на ПС 110/35/10 кВ "Наурская"	F_prj_109108_48224
1.2.1.2	Оснащение устройствами автоматической частотной разгрузки на ПС 110/35/10 кВ "Самашки"	F_prj_109108_48226
1.2.1.2	Оснащение устройствами автоматической частотной разгрузки на ПС 110/35/6 кВ "Гудермес"	F_prj_109108_48227
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ- 6-10 кВ, Ф-3, ПС «№ 84» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48124
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ- 6-10 кВ, Ф-14, ПС «№ 84» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48367
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ- 6-10 кВ, Ф-19, ПС «Горец» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48368
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ- 6-10 кВ, Ф-1, ПС «Саясан» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48369
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, Ф-3, ПС «№ 84» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48373
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-6, ПС «Холодильник» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48374
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, Ф-19, ПС «Горец» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48375
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, Ф-1 ПС Красноармейская с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48376
1.2.2.1	Реконструкция Ф-3, ПС «№ 84», Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48382
1.2.3.1	АИISKУЭ ОРЭ для ОАО "Чеченэнерго"	F_prj_109108_48000
1.4	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Курчалой 110 с заходами ВЛ 110 кВ	G_Che2
1.4	Строительство ПС 110/10 кВ "Гудермес-Сити" с организацией заходов ВЛ 110 кВ	G_Che21
1.4	Строительство ПС 110/10 кВ "Черноречье-110"(строительство ПС 110/10 с 2-мя трансформаторами по 16,0 МВА, строительство ВЛ 110 кВ : отпайка от ВЛ 110 кВ ПС "Грозный-330"- ПС "ГРП" Л 136/ВЛ 110 кВ ПС "ГРП"-ПС "Октябрьская" Л 137 до ПС "Черноречье-110" )	G_Che22
1.4	Строительство ВЛ- 6-10 кВ, Ф-2, ПС «Ачхой - Мартан» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48390
1.4	Строительство ВЛ- 6-10 кВ, Ф-8, ПС «Шелковская» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48391
1.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС «Ойсунгур» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48398
1.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ, Ф-2, ПС «Ачхой - Мартан» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48399
1.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ, Ф-8, ПС «Ачхой - Мартан» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48404
1.4	Строительство ТП Ф-2, ПС «Серноводская», Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48129

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1.4	Строительство ТП Ф-1 ПС Красноармейская, Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48357
1.4	Строительство ТП Ф-19 ПС «Ойсунгур», Монтаж КТП с ТМ с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП	F_prj_109108_48358
1.6	Приобретение Автогидроподъемника АГП-20Т на базе ГАЗ-3309-2 ед	G_Che8
1.6	Приобретение оборудования, требующего монтажа для обслуживания сетей, прочее оборудование	G_Che2_16

Для удобства рассмотрения в настоящем отчете информации о проектах, далее по тексту приводится только Идентификатор инвестиционного проекта.

---

## Раздел 1. Информация об отчетах о реализации ИП

---

Заказчиком предоставлены материалы на проверку в формате Excel – таблицы, выполненные по стандарту Приложений 10-18, рекомендованных Минэнерго России.

Представлены карты-схемы на 33 инвестиционных проекта и паспорта на 38 инвестиционных проекта.

Также представлены Отчет ГКПЗ, Финансовый план на 2017 года и информация об источниках финансирования на период 1 квартал 2017 года.

Кроме этого, представлен отчет об исполнении количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2017 г.



## Раздел 2. Результаты проверки соответствия информации об отчетах

В результате проверки представленных отчетов на предмет соответствия правилам заполнения форм раскрытия, рекомендованным Минэнерго России – замечаний не выявлено.

Однако зафиксированы неточности в наименованиях инвестиционных проектов, отклонения плановых значений в отчете за 1 квартал 2017 года относительно утвержденной ИП (приказ 1384 от 22.12.2016 г.).

Ниже представлены замечания к отчету за 1 квартал 2017 года.

**Выявлены новые инвестиционные проекты**, которые отсутствуют в ИП, а именно **F\_prj\_109108\_4237; G\_Che81; H\_Che90\_17; G\_Che2\_16**. Данные инвестиционные проекты не могут быть рассмотрены в квартальном отчете, ввиду отсутствия таковых в утвержденной ИП. ИНТЕРТЕСТ рекомендует представить информацию о выше указанных проектах в рамках предложений по корректировке инвестиционной программы при наличии дополнительных источников финансирования. Ниже представлены замечания к этим инвестиционным проектам:

➤ **Новый инвестиционный проект G\_Che81**

Общий объем финансирования за отчетный квартал – 9,43 млн. руб., освоение за отчетный квартал -5,52 млн. руб. В Разделе 1 (Приложение № 10, рекомендованное Минэнерго России) Отчета в примечании указано, как отклонение от показателей ИП - погашение просроченной КЗ за счет средств Заказчика за осуществление мероприятий по ТП, Договор № 21/2016 от 12.09.2016 г.

В Разделе 3 (Приложение № 12, рекомендованное Минэнерго России) Отчета отсутствуют данные по фактическому объему освоения КВ на 01.01.2017 года и остатку освоения КВ, что не позволяет оценить реальную картину затрат. Для общего понимания требуется предоставить Договор № 21/2016 от 12.09.2016 г. с ООО "Лидер".

➤ **Новый инвестиционный проект H\_Che90\_17**

В Разделе 1 (Приложение № 10, рекомендованное Минэнерго России) Отчета в примечании указан общий объем финансирования за отчетный квартал – 0,04 млн. руб., освоение за отчетный квартал -0,05 млн. руб. и это объясняется, как отклонение от показателей ИП - погашение просроченной КЗ за счет средств

Заказчика за осуществление мероприятий по ТП, Договор № 21/2016 от 12.09.2016 г.

➤ **Новый инвестиционный проект G\_Che2\_16**

В Разделе 1 (Приложение № 10, рекомендованное Минэнерго России) Отчета общий фактический объем финансирования (столбец 12) указан 2,06 млн. руб. с НДС.

В Разделе 2 (Приложение № 11, рекомендованное Минэнерго России) указана фактическая стоимость оборудования – 2,06 млн. руб. с такой же суммой за отчетный квартал 2017 г. Паспорт по этому проекту совершенно не соответствует данным в отчете и имеет иной идентификационный номер в заголовке.

В Разделе 8 (Приложение № 18, рекомендованное Минэнерго России) указаны сроки начала и окончания реализации проекта – 2016 г., но при этом в 2017 году постановка на бухгалтерский учет данного оборудования не запланирована.

➤ **Новый инвестиционный проект F\_prj\_109108\_4237**

В Разделе 1 (Приложение № 10 рекомендованное Минэнерго России) Отчета оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет составляет 19,174 млн. руб. с НДС / 16,25 млн. руб. без НДС. По Разделу 3 (Приложение № 12 к Приказу Минэнерго РФ) суммарное освоение средств составляет 16,201 млн. руб. без НДС, из которых на 01.01.2017 г. фактически освоено 10,061 млн. руб., остаток освоения - 6,14 млн. руб. и планируется освоение 0,5 млн. руб. в 4 квартале 2017 г.

В разделе 18 (Приложение № 18 рекомендованное Минэнерго России) неверно указана, длина одноцепной ВЛ-0,4 кВ. Верным будет значение – 8,52 км.

**Инвестиционные проекты G\_Che2; G\_Che21; G\_Che22:**

В Отчете в Приложениях 10-18, рекомендованных Минэнерго России в квартальном отчете для инвестиционных проектов G\_Che2, G\_Che21, G\_Che22 указано наименование инвестиционного проекта как строительство. Когда как в ИП, в приложении 4, 5 и 6 – в наименовании указано проектно-изыскательские работы. Необходимо привести в соответствие.

В отчете в Приложении 10, рекомендованное Минэнерго России, раздел 1 столбец 8 для инвестиционных проектов G\_Che2; G\_Che21; G\_Che22 отсутствуют значения оценки полной стоимости проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, когда как в ИП данные имеются. Однако, не смотря на выше сказанное, объем фактически профинансированных средств в 1 квартале, превысил показатели по остатку финансирования на 01.01.2017 (столбец 10). Общее отклонение от плановых значений за 1 и 2 кварталы уже

составляет «минус» 417,73 млн. руб. Данный факт Заказчик обуславливает (столбец 24) как «финансирование за счет средств финансовой поддержки ПАО "Россети" согласно плану развития АО "Чеченэнерго"».

В отчете в Приложении 17, раздел 7 вывод мощностей, в 4 квартале запланирован вывод мощностей для инвестиционных проектов: F\_prj\_109108\_48390; F\_prj\_109108\_48391; F\_prj\_109108\_48398; F\_prj\_109108\_48399; F\_prj\_109108\_48404; F\_prj\_109108\_48129; F\_prj\_109108\_48357; F\_prj\_109108\_48358, что противоречит данным инвестиционной программы.

В отчете в Приложении 18, раздел 8, техническое состояние объекта, данные не соответствуют данным инвестиционной программы, а именно:

✓ в части наличия разрешения на строительство - для G\_Che2; G\_Che21; G\_Che22;

✓ в части наличия правоустанавливающей документации - для G\_Che22;

✓ в части наличия утвержденной проектной документации для - G\_Che2; G\_Che21; F\_prj\_109108\_48390; F\_prj\_109108\_48391; F\_prj\_109108\_48398; F\_prj\_109108\_48399; F\_prj\_109108\_48404; F\_prj\_109108\_48129; F\_prj\_109108\_48357; F\_prj\_109108\_48358;

✓ в части срока реализации (окончания реализации) - для G\_Che2;

✓ в части планируемых технических характеристик (МВ\*А; км ВЛ) - для G\_Che2; G\_Che21; G\_Che22.

#### **Инвестиционный проект G\_Che8**

В Разделе 1 (Приложение № 10, рекомендованное Минэнерго России) Отчета оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет (столбец 8) не указана. В столбце 22 указано отклонение от плана финансирования отчетного квартала на сумму +6,56 млн. руб., при этом есть примечание, что это *взыскание по ИЛ ФС №014977797 от 15/02/2017, выданному АС Ставропольского края по делу №А63-7719/2016 от 23/12/2016 г.*

В Разделе 2 (Приложение № 11, рекомендованное Минэнерго России) указана фактическая стоимость оборудования – 6,56 млн. руб., такая же сумма указана за отчетный квартал 2017 г., в то время как по плану финансирования КВ по инвестиционным проектам этот проект финансируется по утвержденному плану 2018 г.

В Разделе 8 (Приложение № 18, рекомендованное Минэнерго

России указаны сроки начала реализации проекта – 2016 г., окончания – 2017 г., в то время как по утвержденному приказом Минэнерго № 1384 от 22.12.2016 г. плану срок начала проекта - 2014 г., окончания реализации – 2018 г.

**Инвестиционный проект G\_prj\_109108\_50015**

По Разделу 4 (Приложение № 13, рекомендованное Минэнерго России) Отчета по данному проекту ничего не указано, в то время как по ИП этот объект планируется ввести в эксплуатацию в 2017 году. Кроме того в Разделе 6 (Приложение № 14, рекомендованное Минэнерго России) Отчета этот объект по плану в 4 квартале 2017 г. принимается на бухгалтерский учет в сумме 0,23 млн. руб. Физический показатель в 0,11 км ЛЭП в этом разделе не указан. Фактическая приемка в этом разделе не указана, равно, как и в Разделе 4 (Приложение № 15, рекомендованное Минэнерго России) Отчета и Разделе 5 (Приложение № 16, рекомендованное Минэнерго России) Отчета ни в планируемых, ни в фактических данных, а в Разделе 6 (Приложение № 14, рекомендованное Минэнерго России) Отчета, столбец 74 указано отклонение от планового ввода ОС на сумму 0,227093 млн. руб. без указания причины отклонения.

### **Раздел 3. Результаты проверки достоверности отчетов**

---

Для анализа достоверности отчетов о реализации ИП и информации в отчетах о реализации ИП Заказчиком была представлена первичная документация в виде выгруженных в Excel выписки по «Оборотам счета 08 за 1 квартал 2017 года».

В результате анализа Оборотов счета 08 за 1 квартал 2017 года, замечаний к данным указанным в отчете Приложения 1-18 к Приказу Минэнерго, замечаний не выявлено.

## Раздел 4. Результаты проверки выполнения требований законодательства РФ

В результате проверки выполнения при реализации ИП требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций за 1 квартал 2017 г., замечаний не выявлено.

Тем не менее, ИНТЕРТЕСТ рекомендует обратить внимание на предложение по корректировке плана ИП на 2017 г. при наличии дополнительных источников финансирования, где выдвинуто предложение по корректировке объемов финансирования на выполнение требований законодательства РФ, в том числе:

№ пп	Идентификатор	Предложения по корректировке плана ИП, млн. руб.
1	2	3
1.1.1.3	G_Che21	218,21
1.1.1.3	G_Che22	186,05
1.2.1.2	F_prj_109108_48226	1,48
1.2.1.2	F_prj_109108_48227	1,48
1.2.4.2	F_prj_109108_49013	11,80
1.2.4.2	G_Che4	20,06
1.2.4.2	G_Che5	11,80

## Раздел 5. Результаты достижения плановых значений количественных и целевых показателей

Основной стратегической целью Заказчика является расширение действующей и строительство новой электросетевой инфраструктуры, обеспечивающей полноценное участие в рынке электроэнергии и мощности. В рамках утвержденной инвестиционной программы, установлены плановые значения целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2017 год:

1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $P_n$ )	0.0012*
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )	1.0000*
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{тсо}$ ) <sup>11)</sup>	0.8492*

На основании проведенного анализа фактической деятельности субъекта «АО «Чеченэнерго» за первый квартал 2017 года, можно предположить, что целевые показатели надежности и качества услуг будут достигнуты.

Согласно отчету об исполнении количественных показателей программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей АО:

- общая установленная мощность центра питания по Чеченской республике (80 подстанций) составляет 1 077,1 МВА
- дефицит резерва мощности для присоединения новых потребителей на конец предыдущего отчетного периода составлял – 73,85 МВА
- профицит по итогам отчетного первого квартала 2017 года составил + 103,29 МВА.

## Раздел 6. Результаты оценки эффективности реализации ИП

### Раздел 6.1 Отклонения фактических значений показателей реализации от плановых

В отчетном периоде представлены данные о плановых значениях по фактически профинансированным объемам, отклонениях от плана и данные об освоении. Ниже кратко представлена информация в млн. руб.:

Субъект	План	Факт	Отклонение	Освоено
1	2	3	4	5
Чеченэнерго	0,00	435,82	435,82	164,97

Отклонения фактических показателей реализации проектов с разбивкой на проектно-изыскательские работы (ПИР), строительно-монтажные работы (СМР), оборудование и материалы, прочие – показаны ниже в таблице:

Субъект	Отклонение, млн. руб.				
	Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие
1	2	3	4	5	6
Чеченэнерго	435,82	45,67	71,84	296,41	21,91

Более подробная информация об отклонениях для каждого инвестиционного проекта с обоснованием представлена в Разделе 6.2 и 6.3 настоящего Заключение.

### Раздел 6.2 Отклонения фактических количественных показателей от плановых

В отчетном периоде отклонений количественных показателей от плановых не зафиксировано. Ниже краткая информация о принятии ОС, постановке под напряжение, вводе и выводе мощностей:

- **принятие основных средств** на 1 квартал не запланировано и не выполнено.
- **постановка под напряжение** на 1 квартал не запланировано и не выполнено.
- **ввод мощности** не планировался в 1 квартале и не выполнялся.
- **вывод мощности** не планировался в 1 квартале и не выполнялся. Однако ИНТЕРТЕСТ обращает внимание на факт запланированного **вывода** мощности в 4 квартале, что противоречит инвестиционной программе для следующих проектов:  
F\_prj\_109108\_48390 – 1,37 км.ВЛ  
F\_prj\_109108\_48391 – 1,24 км ВЛ  
F\_prj\_109108\_48398 – 2,77 км ВЛ



F\_prj\_109108\_48399 – 2,33 км ВЛ

F\_prj\_109108\_48404 – 2,64 км ВЛ

F\_prj\_109108\_48129 – 0,50 МВхА

F\_prj\_109108\_48357 – 0,75 МВхА

F\_prj\_109108\_48358 – 0,50 МВхА

Объекты этих же инвестиционных проектов запланированы к вводу в эксплуатацию в 4 квартале, что соответствует инвестиционной программе.

### **Раздел 6.3 Превышение финансирования и общей стоимости относительно программы**

**Всего профинансировано** за 1 квартал 435,82 млн. руб. при плановом показателе к финансированию 0,00 млн. руб. Отклонение на сегодня составило «плюс» 435,82 млн. руб. и распределен на следующие проекты:

Идентификатор	ПЛАН, млн. руб.	ФАКТ, млн. руб.	Обоснования превышения финансирования
1	2	3	4
G_Che2	0,00	209,47	Финансирование за счет средств финансовой поддержки ПАО "Россети" согласно плану развития АО "Чеченэнерго"
G_Che21	0,00	89,40	
G_Che22	0,00	118,86	
G_Che81(проект отсутствует в программе)	0,00	9,42	Погашение просроченной КЗ за счет средств Заказчика за осуществление мероприятий по ТП
H_Che90_17 (проект отсутствует в программе)	0,00	0,044	
G_Che8	0,00	6,56	Взыск. по ИЛ ФС №014977797 от 15/02/2017, выдан. АС Ставропольского кр.по делу №А63-7719/2016 от 23/12/2016
G_Che2_16	0,00	2,06	Взыскание по ИЛ ФС №006458074 от 19/01/2017, выдан. АС Чеченской Республике по делу №А77-722/2016 от 08/11/2016; взыскание по ИЛ №48703559/2023 от 22.02.2017 выданного Старопромысловским РО СП г. Грозного УФССП России по Чеченской Республике.
<b>ИТОГО:</b>		<b>435,82</b>	

**Всего освоено** за 1 квартал 164,97 млн. руб., при плановых показателях 0,00 млн. руб. (всего запланировано на 2017 год – 101,36 млн. руб. - 2, 3 и 4 кварталы). Отклонение по освоению 164,97 млн. руб. распределено на следующие проекты:

№ пп	Идентификатор	ПЛАН, млн. руб.	ФАКТ, млн. руб.	Обоснование
1	2	3	4	5
1.4	G_Che2	0,00	147,97	План развития ПАО «МРСК Северного Кавказа», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 09.06.2016 (протокол от 10.06.2016 №232).
1.4	G_Che21	0,00	2,52	
1.4	G_Che22	0,00	8,92	

№ пп	Идентификатор	ПЛАН, млн. руб.	ФАКТ, млн. руб.	Обоснование
1	2	3	4	5
1.1.13	G_Che81	0,00	5,52	Договор № 21/2016 от 12.09.2016 г.
1.1.1.3	H_Che90_17	0,00	0,05	
	<b>ИТОГО:</b>	<b>0,00</b>	<b>164,97</b>	

## Раздел 7. Предложение по корректировке утвержденной ИП

Ниже кратко представлена информация о выявленных несоответствиях в Отчете, даны рекомендации о корректировке инвестиционных проектов:

Идентификатор	Замечания / несоответствия / неточности	Рекомендации ИНТЕРТЕСТ
1	2	3
G_Che81	Финансирование и освоение производится. Проект отсутствует в ИП.	Включить в ИП при наличии дополнительных источников финансирования
H_Che90_17		
G_Che2_16		
F_prj_109108_4237		
G_Che2	Несоответствие наименований, отличия в отчете, ИП и паспорте в части исходно-разрешительной документации, сроков реализации.	Привести в соответствие
G_Che21		
G_Che22		
G_Che8	Замечания/неточности/несоответствия касаются рекомендаций о корректировке Отчета.	-
G_prj_109108_50015		-

Более подробная информация о наличии несоответствий и неточностей, представлена в разделе 2 настоящего Заключение.

This image shows a full page of white paper with horizontal black ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page, typical of notebook or legal stationery. There are no margins, text, or other markings present.