



ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ 462/2017/3-2

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

Заказчик: АО «Чеченэнерго»

Исполнитель: АО «ИНТЕРТЕСТ»

МОСКВА – 2017 г. ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД: II квартал 2017 г.

«Утверждаю»

Генеральный директор

АО «ИНТЕРТЕСТ»

А.В. Серебренников



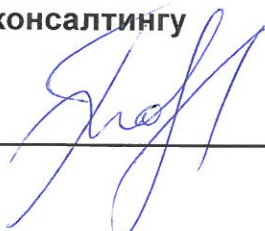
ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 462/2017/3-2

**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 достоверности отчетов	9
Раздел 3. Результаты проверки достоверности отчетов	15
Раздел 4. Результаты проверки выполнения требований законодательства РФ	16
Раздел 5. Результаты достижения плановых значений количественных и целевых показателей.....	17
Раздел 6. Результаты оценки эффективности реализации ИП	18
Раздел 6.1 Отклонения фактических значений показателей реализации от плановых.....	18
Раздел 6.2 Отклонения фактических количественных показателей от плановых	18
Раздел 6.3 Превышение финансирования и общей стоимости относительно программы.....	19
Раздел 7. Предложение по корректировке утвержденной ИП.....	21

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 от 01.01.2017 №21).

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	
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, Ф-19, ПС «Горец» с монтажом опор и подвеской провода	F_prj_109108_48375
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
1.1.1.1	Мероприятия по новому строительству объектов (Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно.	G_Che1_16
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
1.1.1.3	Строительство ЛЭП-10 кВ. ВЛ=550м. АС-50. КЛ=50м. ААБл -1 3х95 для ТП песчаный карьер ЗАО "Иновационный строительный технопарк "Казбек" с.Дачу-Барзой Грозненский р-н (договор № 931 от	F_prj_109108_47931

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
	16.12.2014г.)	
1.1.1.3	Строительство ЛЭП-10 кВ. L=530м. АС-50 для ТП известковый карьер ЗАО "Инновационный строительный технопарк Казбек" с.Ярыш-Марды Грозненского района (договор № 942 от 16.12.2014 г.)	F_prj_109108_47932
1.1.3.1	Проектно-изыскательские работы в рамках осуществления технологического присоединения энергетических установок ООО «ГЭХ Инжиниринг» (Грозненская ТЭС) к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» для обеспечения выдачи мощности Грозненской ТЭС	G_Che19
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	АИИСКУЭ 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

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
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
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
1.6	База Наурских РЭС	H_Che91_17

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 2 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 2 квартал 2017 г.

Раздел 2. Результаты проверки достоверности отчетов

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 2 квартал 2017 года относительно утвержденной инвестиционной программы (приказ 1384 от 22.12.2016 г.).

Ниже представлены замечания к отчету за 2 квартал 2017 года:

Выявлены новые инвестиционные проекты, которые отсутствуют в ИП, а именно; **G_Che81; H_Che90_17; G_Che2_16, G_Che1_16, H_Che91_17**. Данные инвестиционные проекты не могут быть рассмотрены в квартальном отчете, ввиду отсутствия таковых в утвержденной инвестиционной программе. ИНТЕРТЕСТ рекомендует представить информацию о выше сказанных 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**

В Разделе 3 (Приложение № 12 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета отсутствуют данные по фактическому объему освоения КВ на 01.01.2017 года и остатку освоения КВ, что не позволяет оценить реальную картину затрат. Раздел 8 (Приложение № 18 к Приказу Минэнерго РФ) «Отчет о техническом состоянии объекта» не заполнен.

✓ Новый инвестиционный проект **H_Che90_17**

Раздел 8 (Приложение № 18 к Приказу Минэнерго РФ) «Отчет о техническом состоянии объекта» не заполнен.

✓ Новый инвестиционный проект **G_Che2_16**

В Разделе 6 (Приложение № 14 к Приказу Минэнерго РФ) указан фактический ввод оборудования на сумму 25,818 млн. руб., что не соответствует данным в других разделах отчета, в том числе по освоению КВ.

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

Рекомендуется привести в соответствие, включить в ИП.

✓ Новый инвестиционный проект **F_prj_109108_4237**

В Разделе 1 (Приложение № 10 к Приказу Минэнерго РФ) 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 (Отчета) 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 6 (Приложение № 14 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета также указан фактический ввод ОС во втором квартале 2017 г., (а не в четвертом, как планировалось), составляющий 10,06 млн. руб. и 8,7 км ВЛ 0,4 кВ электропередачи в одноцепном исполнении. Отклонение в 0,5 млн. руб. составляет 4,73%, а не 95%, как указано в столбце 75 данного Раздела.

Рекомендуется включить в ИП

✓ Новый инвестиционный проект **G_Che1_16**

В Разделе 3 (Приложение № 12 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета фактический объем освоения КВ на 01.01.2017 г. – 11,061 млн. рублей. Раздел 8 (Приложение № 18 к Приказу Минэнерго РФ) «Отчет о техническом состоянии объекта» не заполнен.

Рекомендуется к включению в ИП.

✓ Новый инвестиционный проект **H_Che91_17**

В Разделе 3 (Приложение № 12 к Приказу Минэнерго РФ) указан объем освоения КВ на 01.01.2017 г. в 1 млн. руб.

В Разделе 6 (Приложение № 14 к Приказу Минэнерго РФ) указан фактический ввод оборудования на сумму 3,9 млн. руб., что не соответствует данным в других разделах отчета, в том числе по освоению КВ. Рекомендуется включить в ИП.

Инвестиционный проект G_Che8

В Разделе 1 (Приложение № 10, рекомендованное Минэнерго России РФ) 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. и окончания – 2017 г. В то время как по утвержденному приказом Минэнерго № 1384 от 22.12.2016 г. плану, срок начала проекта -2014 г., а 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 к Приказу Минэнерго РФ) 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 также не указана, равно как и в Разделе 4 (Приложение № 15 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета и Разделе 5 (Приложение № 16 к Приказу Минэнерго РФ) отчета ни в планируемых, ни в фактических данных, а в Разделе 6 (Приложение № 14 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета, столбец 74 указано отклонение от планового ввода ОС на сумму 0,227093 млн. руб. без указания причины отклонения.

Инвестиционный проект F_prj_109108_47931

В Разделе 3 (Приложение № 12 рекомендованное Минэнерго России) Отчета фактический объем освоения КВ на 01.01.2017 года указан 1 млн. руб., что не сопоставимо с ИП, где оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом применения методики снижения затрат составляет 0,6372 млн. руб. с НДС и 0,55088 млн. руб. без НДС.

В Разделе 6 (Приложение № 14, рекомендованное Минэнерго России) Отчета указана приемка ОС во 2-м квартале 2017 г. в размере 0,55088 млн. руб. без НДС – 0,52 км ЛЭП, что не сопоставимо с ИП, где планировалась приемка ОС на 2016 год с показателем 0,6 км ЛЭП. Аналогичное замечание по Разделу 4 (Приложение № 15 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета, Разделу 5 (Приложение № 16 к Приказу Минэнерго РФ) и Разделу 7 (Приложение № 17 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета. Обосновывающие документы на уменьшение длины ЛЭП не предоставлены.

В Разделе 8 (Приложение № 18 к Приказу Минэнерго РФ) Отчета неверно указан 2017 г. окончания реализации инвестиционного проекта (по ИП – год окончания реализации 2018 г.).

Инвестиционный проект F_prj_109108_47932

В Разделе 3 (Приложение № 12, рекомендованное Минэнерго России) Отчета фактический объем освоения КВ на 01.01.2017 года указан 2 млн. руб., что не сопоставимо с ИП, где оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом применения методики снижения затрат составляет 0,5074 млн. руб. с НДС и 0,43млн. руб. без НДС.

В Разделе 6 (Приложение № 14, рекомендованное Минэнерго России) Отчета указана приемка ОС во 2-м квартале 2017 г., что не сопоставимо с ИП, где планировалась приемка ОС на 2016 г.

В Разделе 8 (Приложение № 18, рекомендованное Минэнерго России) Отчета неверно указан 2017 г. окончания реализации инвестиционного проекта (по ИП окончание реализации – 2018 г.).

Инвестиционный проект G_Che19

Финансирование КВ в сумме 55,125 млн. руб. с НДС запланировано по ИП на 2017 год. В Разделе 1 (Приложение № 10, рекомендованное Минэнерго России) финансирование КВ в сумме 55,125 млн. руб. с НДС запланировано на 4 квартал 2017 г., но при этом указано отклонение от плана финансирования отчетного квартала на ту же сумму в 55,125 млн. руб. с НДС. Аналогичное замечание по Разделу 3 (Приложение № 12, рекомендованное Минэнерго России) Отчета, где указано отклонение от плана освоения КВ на сумму 46,716 млн. руб. без НДС без указания причины отклонения.

**Инвестиционные проекты F_prj_109108_48382,
F_prj_109108_48383**

В Разделе 2 «План освоения КВ по инвестиционным проектам» (Приложение №2 к приказу № 1384 от 28.12.2016 г. Минэнерго РФ) запланировано освоение КВ в сумме 2,59 млн. руб. без НДС. По Разделу 3 (Приложение № 12, рекомендованное Минэнерго России) Отчета освоение на эту сумму запланировано на 4 квартал 2017 г., но при этом указано и отклонение от плана освоения КВ на сумму 2,59 млн. руб. без НДС.

Инвестиционный проект F_prj_109108_48384

В Разделе 2 «План освоения КВ по инвестиционным проектам» (Приложение №2,к приказу № 1384 от 28.12.2016 г. Минэнерго РФ) запланировано освоение КВ в сумме 3,24 млн. руб. без НДС. По Разделу 3 (Приложение № 12, рекомендованное Минэнерго России) Отчета освоение на эту сумму запланировано на 4 квартал 2017 г., но при этом указано и отклонение от плана освоения КВ на сумму 3,24 млн. руб. без НДС.

По Разделу 6 (Приложение № 14, рекомендованное Минэнерго

России) планировалось принятие ОС на сумму 3,24 млн. руб. без НДС, мощностью 1,25 МВ*А в 4 квартале 2017 г. Фактическая приемка в 4 квартале 2017 г. не указана, а показано отклонение от плана на эту сумму. По Разделу 4 (Приложение № 15, рекомендованное Минэнерго России), Разделу 5 (Приложение № 16 к Приказу Минэнерго РФ) и Разделу 7 (Приложение № 17, рекомендованное Минэнерго России) Отчета, фактический ввод / вывод объекта из эксплуатации также не указаны в 4 квартале 2017 г., что противоречит Приложениям №№4-6 к Приказу № 1384 от 28.12.2016 г. Минэнерго РФ. Причины отклонения от плана в соответствующих графах не указаны.

Инвестиционный проект F_prj_109108_48385

В Разделе 2 «План освоения КВ по инвестиционным проектам» (Приложение №2, приказу № 1384 от 28.12.2016 г. Минэнерго РФ) запланировано освоение КВ в сумме 1,94 млн. руб. без НДС. По Разделу 3 (Приложение № 12, рекомендованное Минэнерго России) Отчета освоение на эту сумму запланировано на 4 квартал 2017 г., но при этом указано и отклонение от плана освоения КВ на сумму 3,24 млн. руб. без НДС.

По Разделу 6 (Приложение № 14 к Приказу Минэнерго РФ) планировалось принятие ОС на сумму 1,94 млн. руб. без НДС, мощностью 0,75 МВ*А в 4 квартале 2017 г. Фактическая приемка в 4 квартале 2017 г. не указана, а показано отклонение от плана на эту сумму. По Разделу 4 (Приложение № 15 рекомендованное Минэнерго России), Разделу 5 (Приложение № 16, рекомендованное Минэнерго России) и Разделу 7 (Приложение № 17 рекомендованное Минэнерго России) Отчета, фактический ввод / вывод объекта из эксплуатации также не указаны в 4 квартале 2017 г., что противоречит Приложениям №№ 4-6 к Приказу № 1384 от 28.12.2016 г. Минэнерго РФ. Причины отклонения от плана в соответствующих графах не указаны.

Инвестиционные проекты F_prj_109108_48124; F_prj_109108_48367; F_prj_109108_48368; F_prj_109108_48369; F_prj_109108_48373; F_prj_109108_48374; F_prj_109108_48375;

По Разделу 6 (Приложение № 14, рекомендованное Минэнерго России) планировалось принятие ОС по вышеперечисленным проектам в 4 квартале 2017 г. Фактическая приемка в 4 квартале 2017 г. не указана, а показано отклонение от плана на сумму планируемого показателя приемки ОС. По Разделу 4 (Приложение № 15 рекомендованное Минэнерго России), Разделу 5 (Приложение № 16 рекомендованное Минэнерго России) и Разделу 7 (Приложение № 17 рекомендованное Минэнерго России) Отчета, фактический ввод / вывод объектов из эксплуатации также не указаны в 4 квартале 2017 г., что противоречит Приложениям №№ 4-6 к Приказу № 1384 от 28.12.2016 г. Минэнерго РФ. Причины отклонения от плана в соответствующих графах не указаны.

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). Зафиксировано отклонение от плановых значений. 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.

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 2 квартал 2017 года» и «Оборотам счета 08 за 1 полугодие 2017 года».

В результате анализа Оборотов счета 08 за 2 квартал 2017 года, замечаний к данным указанным в отчете Приложения 1-18 к Приказу Минэнерго 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 2 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 ($P_{тсо}$) ¹¹⁾	0.8492*

На основании проведенного анализа фактической деятельности субъекта «АО «Чеченэнерго» за второй 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 1 076,7 МВА
- профицит резерва мощности для присоединения новых потребителей на конец предыдущего отчетного периода составлял + 103,29 МВА
- профицит по итогам отчетного первого квартала 2017 года составил + 126,22 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	55,12	592,43	537,306	298,47

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	537,306	-9,455	101,111	412,968	32,682

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 2 квартал не запланировано и не выполнено.
- **постановка под напряжение** на 2 квартал не запланировано и не выполнено.
- **ввод мощности** не планировался во 2 квартале и не выполнялся.
- **вывод мощности** не планировался во 2 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_4237 – 8,158 км. ЛЭП

F_prj_109108_48124 – 1,64 км ЛЭП
 F_prj_109108_48367 – 1,21 км ЛЭП
 F_prj_109108_48368 – 1,86 км ЛЭП
 F_prj_109108_48369 – 0,96 км ЛЭП
 F_prj_109108_48373 – 5,14 км ЛЭП
 F_prj_109108_48374 – 4,82 км ЛЭП
 F_prj_109108_48375 – 5,26 км ЛЭП
 F_prj_109108_48376 – 5,46 км ЛЭП
 F_prj_109108_48390 – 1,37 км ЛЭП
 F_prj_109108_48391 – 1,24 км ЛЭП
 F_prj_109108_48398 – 2,77 км ЛЭП
 F_prj_109108_48399 – 2,33 км ЛЭП
 F_prj_109108_48404 – 2,64 км ЛЭП

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 2 квартал 156,6 млн. руб. при плановом показателе к финансированию 0,00 млн. руб. Отклонение на сегодня составило «плюс» 156,6 млн. руб. и распределен на следующие проекты:

Идентификатор	ПЛАН, млн. руб.	ФАКТ, млн. руб.	Обоснования превышения финансирования
1	2	3	4
АИИСКУЭ ОРЭ для «Чеченэнерго»	0,00	5,14	Взыскание денежных средств по делу №А77-920/2016 от 02.02.2016
G_Che2	0,00	67,6	Финансирование за счет средств финансовой поддержки ПАО "Россети" согласно плану развития АО "Чеченэнерго"
G_Che21	0,00	47,91	
G_Che22	0,00	18,17	
G_Che2_16	0,00	17,77	Взыскание денежных средств по делу №А77-722/2016 от 08/11/2016; делу №А63-10926/2016 от 22.02.2017, погашение просроченной КЗ
ИТОГО:	0,00	156,6	

Всего освоено за 2 квартал 133,49 млн. руб., при плановых показателях 3,75 млн. руб. Отклонение по освоению 129,74 млн. руб. распределено на следующие проекты:

№ пп	Идентификатор	ПЛАН, млн. руб.	ФАКТ, млн. руб.	Обоснование
1	2	3	4	5
1.2.1.2	F_prj_109108_48224	1,25	0,00	Объект исключен из плана ИПР по замечаниям АО "СО ЕЭС" от 19.05.2017 № Б31-II-3-19-6068
1.2.1.2	F_prj_109108_48226	1,25	0,00	позднее проведение торгов
1.2.1.2	F_prj_109108_48227	1,25	0,00	
1.4	G_Che2	0,00	80,48	План развития ПАО «МРСК Северного Кавказа»,
1.4	G_Che21	0,00	50,26	

№ пп	Идентификатор	ПЛАН, млн. руб.	ФАКТ, млн. руб.	Обоснование
1	2	3	4	5
1.4	G_Che22	0,00	2,65	утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 09.06.2016 (протокол от 10.06.2016 №232).
1.1.1.1	G_Che1_16	0,00	0,107	договор ТП № 2666 от 01.06.2016 г.
	ИТОГО:	3,75	133,49	

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
F_prj_109108_4237	Финансирование, освоение производится. Проекты не включены в ИП	Включить в ИП при наличии дополнительных источников финансирования
G_Che1_16	Замечания/неточности/несоответствия касаются рекомендаций о корректировке Отчета	
H_Che91_17		
G_Che8		
G_prj_109108_50015		
F_prj_109108_47931		
F_prj_109108_47932		
G_Che19		
F_prj_109108_48382		
F_prj_109108_48383		
F_prj_109108_48384		
F_prj_109108_48385		
F_prj_109108_48124		
F_prj_109108_48367		
F_prj_109108_48368		
F_prj_109108_48369		
F_prj_109108_48373		
F_prj_109108_48374		
F_prj_109108_48375		
G_Che2	Несоответствие наименований, отличия в отчете, ИП и паспорте в части исходно-разрешительной документации, сроков реализации	Привести в соответствие
G_Che21		
G_Che22		

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

This image shows a single sheet of white paper with horizontal ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page. There are no margins, text, or other markings on the paper.