



**МИНИСТЕРСТВО
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

от 18.06.2018

г.Краснодар

№ 228

**О проведении плановых проверок хода реализации
инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики
в III-IV кварталах 2018 года, инвестиционные программы
которых утверждаются органами исполнительной власти
Краснодарского края**

В соответствии с пунктами 4, 9 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 27 ноября 2017 года № 363 «Об утверждении графика плановых проверок субъектов электроэнергетики за реализацией инвестиционных программ на 2018 год», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить комиссию по проведению плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики в III-IV кварталах 2018 года, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края, в составе согласно приложению № 1.

2. Утвердить программу проведения плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики в III-IV кварталах 2018 года, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края (далее – Программа проверки), согласно приложению № 2.

3. Утвердить перечень объектов проведения плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики в III-IV кварталах 2018 года, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края (далее – Перечень объектов), согласно приложению № 3.

- АО «НЭСК-электросети»;
- АО «НГТ-Энергия»;
- ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ».

В форме документарной проверки по месту нахождения министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края:

- АО «Энергосервис»;
- ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис».

О проведении плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами, уведомить соответствующие субъекты электроэнергетики не позднее 7 рабочих дней до начала ее проведения, посредством направления копии приказа о начале проведения проверки.

Определить срок:

- представления субъектами электроэнергетики данных в соответствии с приложением № 2 – до начала проверки;
- проведения проверки каждого субъекта электроэнергетики – не более 20 рабочих дней.

В случае выявления нарушений по результатам проверки, подготовить и представить на рассмотрение министру топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края проекты предписаний об устранении выявленных нарушений.

5. Установить, что целью плановых выездных проверок является контроль:

за сроками строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики;

за фактическим состоянием работ на площадке строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики, в том числе анализ разрешительной и правоустанавливающей документации, договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с проверяемым инвестиционным проектом, выборочная проверка физических объемов, соблюдения требований технических регламентов и готовности объектов к эксплуатации;

за достижением плановых показателей реализации инвестиционной программы;

за осуществлением анализа функционирования органов управления инвестиционными проектами и службы заказчика-застройщика.

6. Контроль исполнения приказа возложить на заместителя министра топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края А.В. Ляшко.

Министр



А.М. Волошин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

УТВЕРЖДЕН

приказом министерства топливно-
энергетического комплекса и
жилищно-коммунального
хозяйства Краснодарского края
от 18.06.2018 № 228

СОСТАВ

**комиссии по проведению плановых проверок хода реализации
инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики
в III-IV кварталах 2018 года, инвестиционные программы которых
утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края**

Ляшко Андрей Владимирович	заместитель министра, председатель комиссии;
Буренин Андрей Олегович	начальник отдела электроэнергетики, заместитель председателя комиссии;
Емельяненко Андрей Иванович	заместитель начальника отдела электроэнергетики, член комиссии (по согласованию);
Березовский Константин Олегович	главный консультант отдела электроэнергетики, член комиссии (по согласованию);
Ильинова Ангелина Александровна	консультант отдела электроэнергетики, член комиссии (по согласованию)
Пожидаев Вячеслав Валентинович	начальник отдела сопровождения инвестиционных проектов ГКУ КК «Агентство ТЭК», член комиссии (по согласованию);

Соловей
Олег Петрович

заместитель начальника отдела
сопровождения инвестиционных
проектов ГКУ КК «Агентство ТЭК»,
член комиссии (по согласованию);

Олейник
Владимир Иванович

главный специалист отдела
сопровождения инвестиционных
проектов ГКУ КК «Агентство ТЭК»,
член комиссии (по согласованию);

Коваленко
Аркадий Олегович

главный специалист отдела
сопровождения инвестиционных
проектов ГКУ КК «Агентство ТЭК»,
член комиссии (по согласованию);

Представитель управления федеральной
антимонопольной службы по
Краснодарскому краю

член комиссии
(по согласованию);

Представитель Северо-Кавказского
управления Федеральной службы по
экологическому, технологическому и
атомному надзору (Ростехнадзор)

член комиссии
(по согласованию);

Представитель региональной
энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов
Краснодарского края

член комиссии
(по согласованию);

Представитель межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий при
главе администрации (губернаторе)
Краснодарского края

член комиссии
(по согласованию).

Начальник
отдела электроэнергетики



А.О. Буренин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Утверждена приказом
министерства топливно-
энергетического комплекса и
жилищно-коммунального
хозяйства Краснодарского края
от 18.06.2018 № 2218

ПРОГРАММА

проведения плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики в III-IV кварталах 2018 года, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края

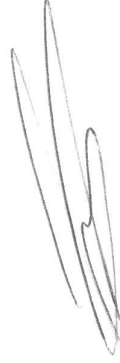
№ п/п	Проводимые мероприятия	Представляемая информация субъектом электроэнергетики (рассматриваемые документы)
1.	Ознакомление с ходом реализации инвестиционного проекта.	3 1.1. Список (Ф.И.О., должность, направление деятельности) и контактная информация персонала, участвующего в проведении проверок хода реализации инвестиционного проекта, назначенного для работы с комиссией. 1.2. Техническое задание на проектирование. 1.3. Паспорт инвестиционного проекта. 1.4. Графики выполнения работ (утвержденные, актуализированные) ПИР, СМР, ПНР, поставки оборудования. 1.5. План финансирования инвестиционного проекта. 1.6. Сведения об использовании средств, предусмотренных в качестве источника финансирования инвестиционной программы.

1	2	3
2.	Анализ разрешительных и правоустанавливающих документов.	<p>2.1. Разрешение на строительство объекта (наличие разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления, осуществляющего выдачу разрешения на строительство (реконструкцию, капитальный ремонт) (при необходимости)).</p> <p>2.2. Правоустанавливающие документы на земельный участок (акты выбора земельных участков, постановления об утверждении актов выбора и о выделении земельных участков, договоры аренды земельных участков, свидетельства (сведения) о собственности на земельные участки (объекты), сервитуты).</p>
3.	Наличие необходимых свидетельств, допусков, аккредитаций у подрядных организаций.	<p>3.1. Свидетельства о допуске к работам ПИР, СМР, ПНР.</p> <p>3.2. Свидетельства о регистрации электротехнической лаборатории.</p> <p>3.3. Специальные допуски (при осуществлении соответствующих работ).</p>
4.	Анализ схемы управления проектом, в том числе проведение анализа функций заказчика-застройщика, выявление упущенных функций.	<p>4.1. Перечень подразделений, осуществляющих функции Заказчика (Заказчика-застройщика) по инвестиционной деятельности в период реализации инвестиционного проекта, с приложением положений о подразделениях и приказа о закреплении функций.</p> <p>4.2. Перечень подразделений, осуществляющих функции строительного контроля (надзора) в период реализации инвестиционного проекта с приложением положений о подразделениях и приказа о закреплении функций.</p> <p>4.3. Приказ о назначении ответственных за реализацию инвестиционного проекта.</p>
5.	Анализ заключённых договоров на выполнение ПИР, СМР, ПНР, закупки оборудования и проверка материалов, проверка исполнения сроков.	<p>5.1. Электронный адрес (ссылка) размещения Положения о закупке, плана закупок, извещения о закупке, с указанием даты их размещения.</p> <p>5.2. Представленные на конкурс материалы (проектные, сметные, расчеты начальной (максимальной) цены контракта).</p> <p>5.3. Результаты конкурсных процедур определения подрядных организаций по разработке проектно-сметной документации (далее - ПИР), выполнения строительного-монтажных работ</p>

1	2	3
		<p>(далее – СМР), пусконаладочных работ (далее – ПНР), поставщиков оборудования, материалов, имущества.</p> <p>5.4. Договоры подряда на выполнение ПИР, СМР, ПНР, поставки оборудования и материалов (представляются с приложениями, дополнениями, соглашениями).</p>
6.	<p>Проверка проектно-сметной документации ПИР, СМР, ПНР, стоимости оборудования, материалов, прочих работ и затрат.</p> <p>Проверка фактически выполненных объемов работ, соответствие проектной документации, документов, удостоверяющих качество используемых при проведении работ материалов и оборудования.</p>	<p>6.1. Согласованная в соответствии с действующим законодательством проектно-сметная документация инвестиционного проекта.</p> <p>6.2. Сметная документация (сводный сметный расчет, объектные сметы, локальные сметные расчеты в формате: Microsoft Excel; *.xml; *.gsfx; *.agr; *.arps) на стадиях реализации инвестиционного проекта (ПИР, СМР, ПНР), утвержденная Заказчиком.</p> <p>6.3. Акты о приемке выполненных работ (КС-2).</p> <p>6.4. Журнал учета выполненных работ по форме КС-ба.</p> <p>6.5. Справки о стоимости выполненных работ и затрат (КС-3).</p> <p>6.6. Платежные документы, подтверждающие факт оплаты по договорам ПИР, СМР, ПНР, поставки оборудования.</p> <p>6.7. Исполнительная документация (обложка к технической документации (форма 25), ведомость технической документации (форма 1), акт технической готовности электромонтажных работ (форма 2), ведомость изменений и отступлений от проекта (форма 3), ведомость электромонтажных недоделок, не препятствующих комплексному опробованию (форма 4), акт о выявленных дефектах оборудования (форма ОС-16), ведомость смонтированного электрооборудования (форма 5), справка о ликвидации недоделок (форма ба), акт о приемке оборудования после индивидуальных испытаний (форма 1а), паспорта на электроустановки (оборудование) и прочие акты в соответствии с И 1.13-07).</p> <p>6.8. Сертификаты качества на используемое оборудование и материалы.</p>
7.	<p>Анализ фактов приостановления работ.</p>	<p>7.1. Акты приостановления работ (приказы/распоряжения Заказчика, уведомления подрядчика, предписания надзорных органов и т.п.).</p>
8.	<p>Оценка результатов реализации</p>	<p>8.1. Заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.</p>

1	2 мероприятий по осуществлению технологического присоединения объекта к электрическим сетям.	3 8.2. Договор на технологическое присоединение к электрическим сетям со всеми дополнительными соглашениями и изменениями, протоколами разногласий, приложениями к договору - технические условия на технологическое присоединение со всеми изменениями. 8.3. Документы, подтверждающие плату за технологическое присоединение. 8.4. Акты об осуществлении технологического присоединения, (акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон – ранее утвержденные сторонами).
9.	Оценка готовности объекта к эксплуатации.	9.1. Положительное заключение государственной экспертизы по проектной документации (в случае, если проект подлжет государственной экспертизе). 9.2. Исполнительная топографическая съемка. 9.3. Сведения об установлении охранных зон. 9.4. Акт осмотра, разрешение Ростехнадзора на допуск электроустановки для проведения ПНР (при необходимости). 9.5. Акт осмотра, разрешение Ростехнадзора на допуск электроустановки в эксплуатацию. 9.6. Технические отчёты и протоколы испытаний электрооборудования. 9.7. Акты рабочих комиссий. 9.8. Акты приемки законченного строительством объекта (КС-11). 9.9. Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14). 9.10. Документация на ввод объекта в эксплуатацию, оформленная в установленном порядке (приказ или распоряжение о принятии к учету, назначении лиц ответственных за эксплуатацию, паспорт объекта).

Начальник отдела электроэнергетики



А.О. Буренин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

Утвержден приказом
министерства приказом
министерства топливно-
энергетического комплекса и
жилищно-коммунального хозяйства
Краснодарского края
от 18.06.2018 № 228

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов проведения плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики в III-IV кварталах 2018 года, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края

№ п/п	Наименование проверяемой организации	Характер проверки	Объект (инвестиционный проект) проверки	Срок проведения проверки
1	2	3	4	5
1.	ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	документарная	Блок трехфазного преобразователя напряжения для Ретом-51-РЕТ-ТН	02.07.2018 – 27.07.2018
2.	АО «Энергосервис»	документарная	Технологическое присоединение к сетям ПАО «Кубаньэнерго» для электроснабжения новых 2 БКТП-10 кВ по адресу: Краснодарский край. г. Новороссийск, 17 мкр	01.08.2018 – 28.08.2018

1	2	3	4	5
3.	АО «НЭСК-электросети»	выездная	<p>1. Реконструкция электрических сетей 0,4 кВ для филиала Апшеронскэлектросеть (40,1 км) (405А).</p> <p>2. Строительство КЛ-6 кВ от КЛ-6 кВ «Ейская-1» фидер Е-10 до ТП-127; строительство КЛ-6 кВ от ТП-127 фидер Е-10 до ТП-67; строительство КЛ-6 кВ от ТП-67 фидер Е-10 до опоры №В-23 ВЛ-6кВ «ТП-67 – РП-2» г. Ейск.</p> <p>3. Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-268 «Юг» (11-2370-Р) (ЦРЭС), г. Краснодар 2-38-11-2370 от 08.08.2011</p>	03.09.2018 – 28.09.2018
4.	АО «НГТ-Энергия»	выездная	ПС 35/6 кВ Н-6 «Новодмитриевская» в Северском районе	01.10.2018 – 26.10.2018
5.	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	выездная	Демонтаж и реконструкция ВЛ 10 кВ фидер-5 х. Екатериновский	01.11.2018 – 29.11.2018

Начальник
отдела электроэнергетики



А.О. Буренин