

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта ООО «Майкопская ТЭЦ» 2020-2021 гг.

Проект долгосрочной инвестиционной программы ООО «Майкопская ТЭЦ» на период 2017-2021 годы сформирован с учетом текущей ситуации развития экономики, индексов дефляторов Минэкономразвития Российской Федерации и в соответствии со сценарными условиями формирования инвестиционных программ Общества. Источники финансирования инвестиционной программы учитывают сложившиеся макроэкономические условия деятельности сетевых компаний и утвержденные тарифно-балансовые решения.

В основу формирования инвестиционной программы положены следующие принципы:

- необходимость поддержания и повышения надежности электроснабжения потребителей, улучшение качества электрической энергии;
- актуальная и реальная потребность в реконструкции объектов;
- окупаемость (экономическая целесообразность).

Инвестиционная программа на 2017-2021 годы предусматривает финансирование капитальных вложений на объекты, подлежащие реконструкции, а также строительство в объеме 73,5 млн. руб. (без НДС), (86,7 млн. руб. с НДС). Финансирование планируется в полном объеме за счет следующих собственных источников финансирования инвестиционных программ: прибыли (инвестиционная составляющая в тарифе) и амортизации, учтенной в тарифе, и привлеченных средств.

Тарифная выручка ООО «Майкопская ТЭЦ» в 2017 году составила 722,65 млн. руб. вместо 753,67 млн. руб. (экспертное заключение №148э). После погашения обязательных платежей по приобретению электроэнергии в целях компенсации нормативных потерь в размере 148,62 млн. руб. (без НДС), оплате услуг по передаче ПАО «Кубаньэнерго» в размере 505,84 млн. руб. (без НДС), фактическая прибыль ООО «Майкопская ТЭЦ» в 2017 году на осуществление деятельности по передаче электроэнергии составила 68,19 млн. руб. (без НДС).

Таким образом, в 2017 году ООО «Майкопская ТЭЦ» получило необходимую валовую выручку в размере 68,19 млн. руб. (без НДС), что на 42% ниже установленной РЭК-департаментом (118,886 млн. руб. без НДС). Убыток ООО «Майкопская ТЭЦ» в 2017 году составил 50,7 млн. руб. (без НДС). В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования выявленные экономически обоснованные расходы организаций учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, (т.е. в 2019 году).

Таким образом, ООО «Майкопская ТЭЦ» за 2018 год не смогла компенсировать убытки, понесенные в 2017 году.

По состоянию на 01.11.2019 года кредиторская задолженность ООО «Майкопская ТЭЦ» перед ПАО «Кубаньэнерго» составляет 530,6 млн. руб., и по исполнительному производству пени и неустойки составляют 115,6 млн. рублей.

У ПАО «ТНС энерго Кубань» перед ООО «Майкопская ТЭЦ» по состоянию на 01.11.2019г. имеется задолженность в размере:

-неоспариваемая задолженность в размере 229,436 млн. руб.

МУП «Троллейбусное управление» имеется задолженность перед ООО «Майкопская ТЭЦ» в размере 4,2 млн. руб.

На основании вышеизложенной ситуации у ООО «Майкопская ТЭЦ» отсутствуют источники финансирования инвестиционной программы 2020 года в объёме 14,206 млн. руб. (без НДС).

В состав потребителей сетевой компании ООО Майкопская ТЭЦ входит 28 тысяч бытовых потребителей частного сектора. Это жилые дома граждан, с отдельными земельными участками с расположенными на них гаражами, хозяйственными постройками и т.п. Потери электрической энергии в сетях с такой группой потребителей составляют от 30 до 60 %, причём свыше 17,65% составляют коммерческие потери, возникающие из-за хищений электроэнергии гражданами, при несанкционированном подключении к внутри домовым сетям до приборов учёта электроэнергии. Выявить, такие нарушения крайне сложно. Наиболее эффективным способом борьбы с потерями электроэнергии является установка приборов учёта электроэнергии в сетях сетевых компаний на границе раздела балансовой принадлежности с бытовым потребителем. Установка счётчика электроэнергии на опоре ВЛ-0,4 кВ полностью исключает возможность безучётного потребления электроэнергии. Также, при этом решается вопрос о не предоставлении показаний приборов учёта потребителем, и цикличности их снятия.

При отсутствии возможности бесконтрольного потребления электроэнергии, потребители перестают без надобности использовать своё электрооборудование, что приводит к общей разгрузки электрических сетей и силового оборудования энергосистемы.

ООО «Майкопская ТЭЦ» в течении нескольких лет пытается решить проблему снижения потерь электрической энергии, а именно проводит следующие мероприятия:

- Ежемесячное составление локальных балансов электроэнергии на участках электрических сетей фидерах, трансформаторных подстанциях.
- Выявление очагов потерь электроэнергии в распределительных сетях 0,4 кВ.

За счёт средств выделенных на выполнение инвестиционной программы на 2021год сетевая компания ООО «Майкопская ТЭЦ» в 2021 году планирует установить на опорах ВЛ-0,4 кВ **1201 прибор учёта электроэнергии.**

Установка приборов учёта позволит выявить недобросовестных потребителей и **сократить процент потерь до нормативных.**

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "Майкопская ТЭЦ"
_____ И.А. Лунёв
(подпись)
" ____ " _____ 2020г.

Приложение № 6
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. № ____

Форма 6. Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального

Инвестиционная программа ООО "Майкопская ТЭЦ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея № 155-п от 01.08.2016г.
(реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																								Краткое обоснование	
			год 2020												год 2021													
			Утвержденный план						Предложение по корректировке утвержденного плана						Утвержденный план						Предложение по корректировке утвержденного плана							
			Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое		
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.1.8	4.1.9	4.1.10	4.1.11	4.1.12	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.2.8	4.2.9	4.2.10	4.2.11	4.2.12	5	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		IV	1,6	0	5,52	0	0	0	0	0	0	0	0	IV	1,6	0	5,520	0	0	0	0	0	0	0	0	1201	
0.1	Технологическое присоединение, всего		IV												IV													
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		IV	1,6	0	5,52	0	0	0	0	0	0	0	0	IV	1,6	0	5,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:		IV	1,6	0	5,52	0	0	0	0	0	0	0	0	IV	1,6	0	5,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		IV	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	IV	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:		IV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	IV	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:		IV	1,6	0	0	0	0		0	0	0	0	0	IV	1,6	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-хт-3-454	K_010	IV	0,4					IV	0																		
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-154	K_011	IV	0,8					IV	0																		
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-сд-1-401	K_012	IV	0,4					IV	0																		
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-414	L_010													IV	0,4					IV	0						
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-86	L_011													IV	0,8					IV	0						
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-пт-7-91	L_012													IV	0,4					IV	0						
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:		IV	0	0	5,52	0	0		0	0	0	0	0	IV	0	0	5,52	0	0		0	0	0	0	0	0	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:		IV	0	0	5,52	0	0		0	0	0	0	0	IV	0	0	5,52	0	0		0	0	0	0	0	0	
1.2.2.1	Техическое перевооружение КЛ - Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" в МР-1 до РП-13 в квартале 230 г. Майкопа	K_013	IV			5,52			IV			0																
1.2.2.1	Техическое перевооружение КЛ - Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС "Северная" до РП-14 в квартале 740 г. Майкопа	L_013													IV			5,52			IV			0				
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:		IV	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	IV	0	0	0	0	0		0	0	0	0	1201		
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»		IV	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	IV	0	0	0	0	0		0	0	0	0	1201		
1.2.3.1	Создание ИИК	L_010.01	IV					0	IV					0	IV					0	IV					1201		

Год раскрытия информации: 2020 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея № 155-п от 01.08.2016г.
(реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу)

[illegible]

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "Майкопская ТЭЦ"

И.А. Лунёв
(подпись)
" ____ " _____ 2020г.

Форма 8. Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

Инвестиционная программа ООО "Майкопская ТЭЦ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер проекта	Наименование объекта, выводимого из эксплуатации	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации																
				Год 2020					Год 2021					Итого за период реализации инвестиционной программы						
				Предложение по корректировке утвержденного плана					Предложение по корректировке утвержденного плана					Предложение по корректировке утвержденного плана						
				МВ×А	Мвар	кВ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кВ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кВ ЛЭП	МВт	Другое		
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			0,00	0,0	0,00	0,0	0,0	0,00	0,0	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1201,0	
0.1	Технологическое присоединение, всего																			
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего			0,00	0,0	0,00	0,0	0,0	0,00	0,0	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:			0,00	0,0	0,00	0,0	0,0	0,00	0,0	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:			0,00	0,0	0,00	0,0	0,0	0,00	0,0	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:		0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,0	0,00	0,0	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:			0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-хт-3-454	K_010	ТП-хт-3-454	0																
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-154	K_011	ТП-154	0																
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-сд-1-401	K_012	ТП-сд-1-401	0																
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-414	L_010	ТП-414						0											
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-86	L_011	ТП-86						0											
1.2.1.2	Техическое перевооружение ТП-пт-7-91	L_012	ТП-пт-7-91						0											
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:			0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:			0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.1	Техическое перевооружение КЛ - Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" в МР-1 до РП-13 в квартале 230 г. Майкопа	K_013	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушки" в МР-1 до РП-13			0														
1.2.2.1	Техическое перевооружение КЛ - Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС "Северная" до РП-14 в квартале 740 г. Майкопа	L_013	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" до РП-14								0									
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:																			
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе»			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1201,00	
1.2.3.1	Создание ИИК	L_010.01						0					0						1201,0	

Год раскрытия информации: 2020 год

[illegible]

Утверждаю:
Генеральный директор
ОАО "Майкопская ТЭЦ"
_____ И.А. Лунов
(подпись)
"_____"_____2020г.

Форма 12. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа ООО "Майкопская ТЭЦ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	Год ввода в эксплуатацию трансформаторной или иной подстанции, линии электропередачи (до реализации инвестиционного проекта)	Показатель оценки технического состояния	Показатель оценки последствий отказа	Год определения показателей оценки технического состояния и последствий отказа	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение :				Реализация инвестиционного проекта обуславливается необходимостью выполнения требований:		Инвестиционным проектом осуществляются мероприятия по повышению энергетической эффективности предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности обеспечивающие достижение утвержденных целевых показателей повышения энергетической эффективности (+/-)	Инвестиционным проектом осуществляются обязательные мероприятия по энергосбережению повышению энергетической эффективности предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+/-)	Наименование трансформаторной или иной подстанции линии электропередачи (участка линии электропередачи, реконструкция (модернизация, техническое переворужения) которой осуществляется в рамках инвестиционного проекта	Нагружено результатам контрольных замеров трансформаторной или иной подстанции, реконструкция (модернизация, техническое переворужение, которой предусматривается инвестиционным проектом		Аварийная нагрузка, %	Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей услуг по документально технологическому присоединению	Мощность трансформаторной или иной подстанции реконструкция (модернизация) техническое перевооружение которой осуществляется в рамках инвестиционного проекта				Проектный высший класс напряжения (рабочее напряжение), кВ		Задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта	Неудовлетворительное техническое состояние подтверждается результатами				
							противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварий (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)	иных предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора (реквизиты предписаний)	предписаний иных органов государственной власти (указать наименования органов исполнительной власти)	законодательства Российской Федерации (+/-)	регламентов рынков электрической энергии (+/-)				МВт	Дата контрольного замерного дня			всего, МВА		всего за вычетом мощности наиболее крупного(авто-) трансформатора, МВА		всего, Мвар			До	После	До	После	
																				До	После	До	После	До	После						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																														
0.1	Технологическое присоединение, всего																														
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего																														
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:																														
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных установок, всего, в том числе:																														
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:																														
1.2.1.2	Модернизация, техническое переворужение трансформаторных и иных подстанций, распределительных установок, всего, в том числе:																														
1.2.1.2	Техническое перевооружение ТП- хт-3-454	K_010	01.01.1989	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	ТП-хт-3-454	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,25	0,4	0	0,15	отсутству- ет	отсутств- ует	100,4	100,4	значительное увеличение надежности схемы электропитания и обеспечить беспрерывное электропитание потребителей.	+	+	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ТП- 154	K_011	01.01.1977	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	ТП-154	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,25	0,8	0	0,55	отсутству- ет	отсутств- ует	60,4	60,4	приведение работы трансформатора в соответствии с ГОСТ 14209-85	+	+	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ТП- сд-1-401	K_012	01.01.1992	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	ТП-сд-1-401	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,1	0,4	0	0,3	отсутству- ет	отсутств- ует	100,4	100,4	приведение работы трансформатора в соответствии с ГОСТ 14209-85	+	+	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ТП- 414	L_010	01.01.1992	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	ТП-414	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,1	0,4	0	0,3	отсутству- ет	отсутств- ует	60,4	60,4	приведение работы трансформатора в соответствии с ГОСТ 14209-85	+	+	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ТП- 86	L_011	01.01.1962	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	ТП-86	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,18	0,8	0	0,62	отсутству- ет	отсутств- ует	60,4	60,4	приведение работы трансформатора в соответствии с ГОСТ 14209-85	+	+	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ТП- пт-7-91	L_012	01.01.1999	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	ТП-пт-7-91	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	0,1	0,4	0	0,3	отсутству- ет	отсутств- ует	100,4	100,4	приведение работы трансформатора в соответствии с ГОСТ 14209-85	+	+	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:																														
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:																														
1.2.2.1	Техническое перевооружение КЛ - Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС "Черемушка" в МР-1 до РП-13 в квартале 230 г. Майкопа	K_013	01.01.1988	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	КЛ-6 кВ от ПС "Черемушка" в МР-1 до РП-13	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	—	0	0	—	отсутству- ет	отсутств- ует	6	6	значительное увеличение надежности схемы электропитания и обеспечить беспрерывное электропитание потребителей.	+	+	
1.2.2.1	Техническое перевооружение КЛ - Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС "Северная" до РП-14 в квартале 740 г. Майкопа	L_013	01.01.1992	Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—	КЛ-6 кВ от ПС "Северная" до РП-14	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	—	0	0	—	отсутству- ет	отсутств- ует	6	6	значительное увеличение надежности схемы электропитания и обеспечить беспрерывное электропитание потребителей.	+	+	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:																														
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:																														
1.2.3.1	Создание ИИК																														
1.2.3.1		L_010.01		Не предусмотрено	Не предусмотрено	—	—	—	—	—	+	+	+	—		нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	—	0,00	0	—	отсутству- ет	отсутств- ует	0	0	значительное увеличение надежности схемы электропитания и обеспечить беспрерывное электропитание потребителей.	+	+	

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "Майкопская ТЭЦ"
_____ И.А. Лунёв
(подпись)
" ____ " _____ 2020г.

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа ООО "Майкопская ТЭЦ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы				
				2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5
1	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Прогноз социально- экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года	от 28.11.2018 г	103,4	104,0	104,0	104,0	104,0