



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

31 октября 2017 года

г. Омск

№ 225/63

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической
комиссии Омской области от 11 августа 2015 года № 180/44
"Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
"ОмПО "Иртыш" на 2016 – 2018 годы"

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике",
постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года
№ 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики",
Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области,
утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября
2011 года № 212-п, приказываю:

В приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11
августа 2015 года № 180/44 "Об утверждении инвестиционной программы
акционерного общества "ОмПО "Иртыш" на 2016 – 2018 годы" внести
следующие изменения:

- 1) приложения №№ 1 – 3 изложить в новой редакции согласно
Приложениям №№ 1 – 3 к настоящему приказу;
- 2) дополнить Приложениями №№ 4 – 8 согласно Приложениям №№ 4 – 8
к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

В.В. Тараненко

Рядом 1. Планирование капитальных вложений по инвестиционным проектам.

[illegible]

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 31.10.2015 № 235/РЭ
"Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 11 августа 2015 года № 180/44"

Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам.
Акционерное общество "ОмПО "Иртыш"

1	2	3	4	5	6	Оценка полной стоимости в прогнозном плане соответствующего лет, млн. рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений, млн. рублей (без НДС)			Освоение капитальных вложений в прогнозном плане соответствующего лет, млн. рублей (без НДС)		
						План	Всего в том числе	проектно-испытательные работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующего лет	2016 год	2017 год	2018 год	Итого (план)	
1	Всего	Г			6		7	8	9	10	11	12	13	14.1.	14.2.	14.3.	15
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	Г												2.293.	2.329	3.517	8.139
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	Г												2.293	2.329	3.517	8.139
1	Реконструкция ТП-0 ТП-3060 с заменой замковых выключателей на вакуумные, заменой разрядной защиты на микропроцессорную, с заменой основных трансформаторов на ТП-3060	Н_000000011	2017	2018	на	7,607			7,607		на	на	2,957	0,000	1,133	3,517	4,650
2	Реконструкция КЭН-10 сВ от РП-1 до ТП-3105	Z_000000012	2016	2018	на	2,902			2,902		на	на	0,000	1,118	1,175	0,000	2,293
3	Реконструкция КЭН-10 сВ от ТП-3105 до ТП-3106	Z_000000013	2016	2017	на	1,196			1,196		на	на	0,000	1,175	0,021	0,000	1,196

02/05/63

Третье, неосуществимый проект.

Цели реализации подпрограммы, проекта в течение планируемого периода, краткосрочные действия 2020-2021 г.г.																										
Наименование подпрограммы, проекта		Решение стратегических задач (подпрограммы, проекта) в соответствии с программой, направленной на реализацию государственной политики в области культуры											Задачи (обязательные мероприятия) подпрограммы, проекта, направленные на реализацию государственной политики в области культуры		Планируемые мероприятия подпрограммы, проекта в сфере культуры		Планируемые мероприятия подпрограммы, проекта в сфере культуры		Планируемые мероприятия подпрограммы, проекта в сфере культуры		Планируемые мероприятия подпрограммы, проекта в сфере культуры		Планируемые мероприятия подпрограммы, проекта в сфере культуры		Планируемые мероприятия подпрограммы, проекта в сфере культуры	
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	5.3	5.4	6.1	6.2	6.3	7.1	7.2	8.1	8.2	8.3	9.1	9.2	10.1					
1	2	3	4.1	4.2																						

nd25/63

Перечень инвестиционных проектов.

1

к. р. 31.10.2012 № 225/63

План ввода основных средств.

[illegible]

Приложение № 6
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 31.10.2017г. № 225/63

"Приложение № 6
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 11 августа 2015 года № 180/44

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
 Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения мукомалочных работ
 Акционерное общество "ОмПО "Иртыш"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	2016 год						2017 год						2018 год						
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						
			Капитал	МВА	МВт	сд ЛЭП	Другое	Капитал	МВА	МВт	сд ЛЭП	Другое	Капитал	МВА	МВт	сд ЛЭП	Другое	Капитал	МВА	МВт	сд ЛЭП
1	2	3	4.1.1.	4.1.2.	4.1.3.	4.1.4.	4.1.5.	4.1.6.	4.4.1.	4.4.2.	4.4.3.	4.4.4.	4.4.5.	4.4.6.	4.5.1.	4.5.2.	4.5.3.	4.5.4.	4.5.5.	4.5.6.	
1	Реконструкция ТП-5, ТП-3060 с заменой целых выключателей на вакуумные, жёсткой релейной защиты на микропроцессорную, с заменой силовых трансформаторов на ТП-3060	H_00000011	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-3105	Z_00000012	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,69	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-3105 до ТП-3106	Z_00000013	нд	нд	нд	0,27	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

31.10.2017 ~ 22.5/63

Акционерное общество "ОмЛЮ "Иртыш"

[illegible]

Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "31" 10.2017 № 225/63

" Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" августа 2015 года № 180/44

Плановые показатели реализации инвестиционной программы .
издел 3. Источники финансирования инвестиционной программы , млн. рублей (без НДС)
Акционерное общество "ОмПО "Иртыш"

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого
1	Собственные средства	2,293	2,329	3,517	8,139
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,703	1,739	2,580	6,022
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на передачу электроэнергии	1,703	1,739	2,580	6,022
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4	Прочая прибыль				
1.2	Амортизация	0,590	0,590	0,937	2,117
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии	0,590	0,590	0,937	2,117
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	электроэнергии				0,000
1.3	Возврат НДС				
1.4	Прочие собственные средства				
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5	Остаток собственных средств на начало года				
2	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1	Кредиты				
2.2	Облигационные займы				
2.3	Займы организаций				
2.4	Бюджетное финансирование				
2.5	Средства внешних инвесторов				
2.6	Использование лизинга				
2.7	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	2,293	2,329	3,517	8,139
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

0,000