

## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Выписка из протокола заседания правления  
Региональной энергетической комиссии Омской области  
от 26 июля 2018 года № 48

Председательствовал:

Заместитель председателя РЭК Омской области:  
Тихомиров А.В.

Присутствовали:

члены правления РЭК Омской области:

Вичкуткина Л.А., Пуцева Е.Г.,  
Муранова Т.В., Яроцкий А.А.,  
Кулагина Е.В.

### **1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 августа 2014 года № 110/36 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Омскэлектро" на 2015 – 2019 годы**

Докладчик: Кузьмина А.Я.

В соответствии с пунктом 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" и рассмотрев представленный АО "Омскэлектро" проект скорректированной инвестиционной программы на 2015 – 2019 годы,

#### **правление РЭК Омской области решило:**

1. Внести изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 августа 2014 года № 110/36 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Омскэлектро" на 2015 – 2019 годы".

2. Скорректировать плановые показатели и объемы финансирования инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы 2018 - 2019 годы в соответствии с приложением № 1 к протоколу по данному вопросу.

3. Принять общие расходы АО "Омскэлектро" на реализацию инвестиционной программы на 2018 - 2019 годы в объеме 384,727 млн руб. (без НДС), в том числе:

3.1. На техническое перевооружение и реконструкцию – 122,609 млн руб.;

3.2. На новое строительство – 262,118 млн руб.

4. Принять источники финансирования инвестиционной программы на 2018 - 2019 годы согласно приложению № 2 к протоколу по данному вопросу:

4.1. Инвестиционная составляющая в тарифе на передачу электрической энергии на 2018 год без изменения – 110,788 млн руб. (без НДС), на 2019 год – 111,061 млн руб. (без НДС).

4.2. Амортизационные отчисления основных фондов на 2018 год - 91,367 млн руб. (без НДС), на 2019 год – 71,511 млн руб. (без НДС).

5. Скорректировать ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в соответствии с приложением № 3 к протоколу по данному вопросу.

6. Отметить, что объем финансирования мероприятий инвестиционных проектов инвестиционной программы не превышает объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены (УНЦ) типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 8 февраля 2016 года № 75, представленный в приложении № 4 к протоколу по данному вопросу.

**Голосование: «ЗА» - единогласно.**

**Заместитель председателя  
РЭК Омской области**

**Тихомиров А.В.**

**Члены правления  
РЭК Омской области:**

**Вичкуткина Л.А.**

**Пуцева Е.Г.**

**Муранова Т.В.**

**Кулагина Е.В.**

**Яроцкий А.А.**

Шилова Н.А.  
Секция верна:  
Участник организационной  
работы  
Специалист

Шилова Н.А.  
09.04.2019





2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности								108,144	62,642	75,735	92,988	
2.1.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ (взамен существующих)	I_000000211	2015	2019	2019			77,691	21,257	47,156	62,459	Уменьшение объема финансирования на 2018 год и увеличение на 2019 год, связано с длительной процедурой получения разрешения на строительство	
2.1.2.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ (взамен существующих)	I_000000212	2015	2018	2018			0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.3.	Строительство 2 БРТП-630-10/0,4 кВА (взамен существующих)	I_000000213	2015	2019	2019			19,434	24,220	28,579	28,579	Увеличение финансирования на 2018 год связано со строительством еще одной 2БРТП-630/10/0,4 взамен ТП-2481	
2.1.4.	Монтаж прибора технического учета в трансформаторную подстанцию и на воздушную линию	I_000000214	2015	2018	2018			11,019	9,154	0,000	0,000	Уменьшение объема финансирования на 2018 год связано с перераспределением финансирования на другие инвестиционные проекты	
2.1.5.	Землеустроительные (кадастровые) работы под строительство (прокладку) коммуникаций инженерной инфраструктуры	F_000000215	2015	2015	2015			0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.6.	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии на территории города Омска	F_000000216	2015	2015	2019			0,000	8,011	0,000	1,950	Мероприятие направлено на уменьшение потерь электрической энергии (установка приборов технического учета с последующим переводом в коммерческие на двойных фидерах)	
2.2.	Прочее новое строительство							60,963	60,290	46,198	46,198		
2.2.1.	Строительство сетей электроснабжения в центральной части города по ул. Интернациональной в районе Соборной площади (взамен существующих, замена	I_000000221	2015	2018	2018			51,477	25,966	0,000	0,000	Уменьшение объема финансирования на 2018 год связано с изменениями проектных решений	
2.2.2.	Строительство сетей электроснабжения в районе 3 пер. Островский	I_000000222	2015	2016	2016			0,000	0,000	0,000	0,000		
2.2.3.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Молодова (2 РТП)	I_000000223	2014	2016	2016			0,000	0,000	0,000	0,000		
2.2.4.	Строительство сетей электроснабжения в районе просп. К. Маркса, ул. Пушкина, ул. Чкалова, ул. Лермонтова (взамен существующих)	I_000000224	2017	2017	2018			0,000	34,081	0,000	0,000	Начало реализации мероприятия 2017 год. Изменение сроков исполнения проекта связано с длительной процедурой получения разрешения на строительство	
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Молодова (КЛ-10 кВ от ГПП "Московка" до проектируемой 2 РТП)	I_000000225	2017	2017				2,522	0,000	0,000	0,000	Уменьшение объема финансирования на 2018 год связано с перераспределением финансирования на другие инвестиционные проекты	
2.2.6.	Строительство сетей электроснабжения в районе микрорайона по ул. 4 Солнечная	I_000000226	2019	2019	2019			0,000	0,000	27,676	27,676		
2.2.7.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Сейфуллина	I_000000227	2019	2019	2019			0,000	0,000	18,522	18,522		

2.2.8.	Строительство сетей электроснабжения для квартала малоэтажной жилой застройки в микрорайоне "Рябиновка"	I_000000228	2014	2016	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2.9.	Строительство электрических распределительных сетей 10 кВ на территории города Омска для электроснабжения жилой застройки по ул. Химииков, пр. Королева	I_000000229	2013	2014	2014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2.10.	Строительство 2 БКТП-1000-10/0,4 кВ, реконструкция КЛ-10 кВ для электроснабжения Омского центра спортивной подготовки (отделение велоспорта и единоборств) по ул. Вавилова, 45	I_000000230	2013	2013	2013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Исключение финансирования в связи с перераспределением на другие проекты
2.2.11.	Строительство комплексов трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	H_000000231	2018	2018	2018	6,964	0,000	0,000	0,000	0,000	Начало реализации мероприятия 2017 год. В 2018 году планируется благоустройство территории.
2.2.12.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Молодова, ул. Лобова	H_000000232	2017	2017	2018	0,000	0,243	0,000	0,000	0,000	

Приложение № 2  
к проекту постановления Региональной  
администрации Омской области  
от 26 апреля 2018 года № 48

2015	2016	2017	План 2018 год		План 2019 год	
			улучшение жилищных условий	иное	улучшение жилищных условий	иное
117,000	141,371	141,970	202,110	202,110	100,704	102,572
22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200	22,200
94,800	119,171	119,770	179,910	179,910	78,504	80,372
117,000	141,371	141,970	202,110	202,110	100,704	102,572

Приложение № 2  
к протоколу правления Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 26 июля 2018 года № 48

**Корректировка источников финансирования инвестиционной программы , млн  
рублей (без НДС)  
Акционерное общество "Омскэлектро"**

№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года		План 2019 года	
					утвержде нный	корректи ровка	утвержде нный	корректиров ка
1	Собственные средства	137,935	161,071	141,970	202,155	202,155	150,384	182,572
1.1	Прибыль, направляемая на	84,463	88,481	35,464	110,788	110,788	100,794	111,061
1.1.1	в тарифе на передачу электроэнергии	84,463	88,481	35,464	110,788	110,788	100,794	111,061
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора							
1.1.3	присоединения (для электросетевых							
1.1.3.1	присоединения генерации							
1.1.3.2	присоединения потребителей							
1.1.4	Прочая прибыль							
1.2	Амортизация	53,472	72,590	106,506	91,367	91,367	49,590	71,511
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на	53,472	72,590	78,082	68,439	68,439	49,590	70,096
1.2.2	Прочая амортизация							
1.2.3	прошлых лет, учтенная в тарифе на			28,424	22,928	22,928		1,415
1.3	Возврат НДС							
1.4	Прочие собственные средства							
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии							
1.5	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							
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>137,935</b>	<b>161,071</b>	<b>141,970</b>	<b>202,155</b>	<b>202,155</b>	<b>150,384</b>	<b>182,572</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе							
	ДПМ							
	вне ДПМ							

Корректировка ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

№ п/п	Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной программы)	2018												2019												Итого																									
		План						Утвержденный план						Корректировка						Утвержденный план						Корректировка						План																			
		МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое	МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое	МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое	МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое	МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое	МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое	МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое	МВт	км ВЛ 1-10 кВ	км ВЛ 10-20 кВ	Другое																		
1		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.	4.1.13.	4.1.14.	4.1.15.	4.1.16.	4.1.17.	4.1.18.	4.1.19.	4.1.20.	4.1.21.	4.1.22.	4.1.23.	4.1.24.	4.1.25.	4.1.26.	4.1.27.	4.1.28.	4.1.29.	4.1.30.	4.1.31.	4.1.32.	4.1.33.	4.1.34.	4.1.35.	4.1.36.	4.1.37.	4.1.38.	4.1.39.	4.1.40.										
1.1.	Наименование инвестиционного проекта (полное наименование группы инвестиционных проектов)																																																		
1.1.1.	Ремонтные работы воздушных линий 0,4 кВ																																																		
1.1.2.	Ремонтные работы воздушных линий 10 кВ																																																		
1.1.3.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели ВВЛ-10-20/100																																																		
1.1.4.	Замена масляных трансформаторов ТМ-100-630 кВА	61,220					4,51					4,51					0					0,33					21,8					61,220					27,54					1,57					152,00				
1.1.5.	Ремонтные ПЛ, ПТ																																																		
2.	Новое строительство																																																		
2.1.	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности																																																		
2.1.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ (капит. строительство)																																																		
2.1.2.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ (капит. строительство)																																																		
2.1.3.	Строительство 2 ВРПН-630-100,4 кВА (капит. строительство)	10,08					3,78					3,78					0					5,04					2,52					10,08					0,97					286,00									
2.1.4.	Монтаж прибора комплексного учета в трансформаторном подстанции на воздушном линии																																																		
2.1.5.	Воздушно-тепловые (каднатравы) работы по строительству (проектированию) инженерной инфраструктуры																																																		
2.1.6.	Выявление актуализированной системы комплексного учета электроэнергии на территории города Омска																																																		
2.2.	Прочие новое строительство																																																		
2.2.1.	Строительство сетей электроснабжения в центральной части города Омска (поэтапное строительство) (капит. строительство, замена ПТ-210)	1,26					1,26					0					3,4					1,26					0					1,26					22,44					0,97					786,00				
2.2.2.	Строительство сетей электроснабжения в районе 3 мкр. Октябрьский																																																		
2.2.3.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Молодцова (2 ПТД)																																																		
2.2.4.	Строительство сетей электроснабжения в районе пр-кт. К. Маркса, ул. Дружбы, ул. Чкалова, ул. Лермонтова (капит. строительство)																																																		
2.2.5.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Молодцова (КВЛ-10 кВ от ПТП "Москвич" до проектируемой 2 ПТД)																																																		
2.2.6.	Строительство сетей электроснабжения в районе проектируемой ул. Ч. Соловьева																																																		
2.2.7.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Софийская																																																		





Приложение № 4  
к протоколу правления Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 26 июля 2018 года № 48

Инвестиционная программа акционерного общества "Омскэнерго" на 2015 - 2019 годы (объем финансовых потребностей, определенных в соответствии с утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Индификатор инвестиционно го проекта	Год начала реализации инвестиционно го проекта	Объем финансирования в соответствии с предложением АО Омскэнерго, млн рублей без НДС		Объем финансирования по укрупненному сметному расчету, млн рублей без НДС		Примечание
				2018	2019	2018	2019	
1	2	3	4	4	5	6	7	8
1.1.1.	Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ	I_000000111	2015	0,316	19,368			Не предусмотрены типовыми технологическими решениями
1.1.2.	Реконструкция воздушных линий 10 кВ	I_000000112	2016	0,000	0,000			
1.1.3.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели ВВП-10-20/1000	I_000000113	2015	0,000	9,083			Не предусмотрены типовыми технологическими решениями
1.1.4.	Замена силовых трансформаторов ТМ-100-630 кВА	I_000000114	2015	3,682	0,000			Не предусмотрены типовыми технологическими решениями
1.1.5.	Реконструкция ТП, РП	I_000000115	2015	75,225	14,935			Не предусмотрены типовыми технологическими решениями
2.1.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ (взамен существующих)	I_000000211	2015	21,257	62,459	116,730	97,246	Не превышает

2.1.3.	Строительство 2 БРПТ-630-10/0,4 кВА (взамен существующих)	I_0000000213	2015	24,22	28,579	40,929	Не превышает
2.1.4.	Монтаж прибора технического учета в трансформаторную подстанцию и на воздушную линию	I_0000000214	2015	9,154	0,000		Не предусмотрены типовыми технологическими решениями
2.1.6.	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии на территории города Омска	F_0000000216	2015	8,011	1,950		Не предусмотрены типовыми технологическими решениями
2.2.1.	Строительство сетей электроснабжения в центральной части города по ул. Интернациональной в районе Соборной площади (взамен существующих, замена)	I_0000000221	2015	25,966	0,000	62,311	Не превышает
2.2.4.	Строительство сетей электроснабжения в районе просп. К. Маркса, ул. Пушкина, ул. Чапаева, ул. Лермонтова (взамен существующих)	I_0000000224	2017	34,081	0,000	184,917	Не превышает
2.2.6.	Строительство сетей электроснабжения в районе микрорайона по ул. 4 Солнечная	I_0000000226	2019	0,000	27,676	28,708	Не превышает
2.2.7.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Сейфуллина	I_0000000227	2019	0,000	18,522	23,714	Не превышает
2.2.12.	Строительство сетей электроснабжения в районе ул. Молодова, ул. Лобова	H_0000000232	2017	0,243	0,000		Не предусмотрены типовыми технологическими решениями