



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.09.2016

№ 802-РП

г. Екатеринбург

Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию», на основании заключений Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 04.07.2016 № 31-01-80/993 и Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 25.07.2016 № 11-01-80/5227, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей муниципального образования «город Екатеринбург», городского округа Верхняя Пышма и городского округа Среднеуральск:

1. Утвердить инвестиционную программу публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2017 год (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Заместителя Председателя Правительства Свердловской области С.М. Зырянова.

Председатель Правительства
Свердловской области



Д.В. Паслер

УТВЕРЖДЕНА

распоряжением Правительства

Свердловской области

от 01.09.2016 № 802-РП

«Об утверждении инвестиционной программы публичного

акционерного общества

«Энел Россия» – филиал

«Среднеуральская ГРЭС»

на 2017 год»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2017 год

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства (Гкал/ч)	Основные технические характеристики				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия без учета налога на прибыль, без НДС (тыс. рублей)
					наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность)	единица измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
							до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей											
2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
3.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
4.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства	выполнение требований промышленной безопасности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	приведение оборудования в соответствие требованиям промышленной безопасности	–	не соответствует требованиям	соответствует требованиям	2015	2017	2018	4781,81
5.	Реконструкция водовода исходной воды 2 очереди	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	148,39	2017	2020	2021	3096,09
6.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	149,84	2017	2017	2018	19 392,50
7.	Всего											27 270,40

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, нонитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов											
9.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
10.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
11.	Техпервооружение оборудования реагентного хозяйства	выполнение требований промышленной безопасности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	приведение оборудования в соответствие требованиям промышленной безопасности	–	не соответствует требованиям	соответствует требованиям	2015	2017	2018	13 671,16
12.	Техпервооружение гидротехнических сооружений	выполнение требований промышленной безопасности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	приведение оборудования в соответствие требованиям промышленной безопасности	–	не соответствует требованиям	соответствует требованиям	2017	2017	2018	10 436,41
13.	Всего											24 107,57
14.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы											51 377,97

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

НДС – налог на добавленную стоимость;

промплощадка – промышленная площадка;

техпервооружение – техническое перевооружение;

тыс. рублей – тысяч рублей.

ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год
1.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей										
2.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства			0,0	0,0	150,5	150,5				
3.	Реконструкция водовода исходной воды 2 очереди			0,0	0,0	150,5	150,5				
4.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры			0,0	0,0	150,5	150,5				
5.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, ионитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов										
6.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства			0,0	0,0	150,5	150,5				
7.	Техпереворужение гидротехнических сооружений			0,0	0,0	150,5	150,5				

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

км – километр;

техпереворужение – техническое перевооружение;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию.

**ПЛАН
финансирования мероприятий инвестиционной программы**

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий без учета налога на прибыль, без НДС всего на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 (тыс. рублей)
1	2	3	4
1.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей		
2.	Техпереворужение оборудования реагентного хозяйства	всего	4781,81
		в том числе:	
		прибыль	
		амортизационные отчисления	4781,81
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства прочие источники	
3.	Реконструкция водовода исходной воды 2 очереди	всего	3096,09
		в том числе:	
		прибыль	
		амортизационные отчисления	3096,09
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства прочие источники	
4.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	19 392,50
		в том числе:	
		прибыль	1873,40
		амортизационные отчисления	17 519,10
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства прочие источники	
5.	Итого	всего	27 270,40
		в том числе:	
		прибыль	1873,40
		амортизационные отчисления	25 397,00
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства прочие источники	

1	2	3	4
6.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, нонитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов		
7.	Техпервооружение оборудования реагентного хозяйства	всего	13 671,16
		в том числе:	
		прибыль	13 671,16
		амортизационные отчисления	
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства	
8.	Техпервооружение гидротехнических сооружений	всего	10 436,41
		в том числе:	
		прибыль	473,3
		амортизационные отчисления	9963,11
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства	
		прочие источники	
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства	
9.	Итого	всего	24 107,57
		в том числе:	
		прибыль	473,3
		амортизационные отчисления	23 634,27
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства	
10.	Всего за весь период реализации инвестиционной программы	всего	51 377,97
		в том числе:	
		прибыль	2346,70
		амортизационные отчисления	49 031,27
		плата за подключение (технологическое присоединение)	
		бюджетные средства	
		прочие источники	

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

техпервооружение – техническое перевооружение;

тыс. рублей – тысяч рублей.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

№ строки	Источник финансирования	Всего на период с 01.01.2017 по 31.12.2017, без НДС (тыс. рублей)
1	2	3
1.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей	
2.	Собственные средства в том числе:	27 270,40
3.	амортизационные отчисления	25 397,0
4.	прибыль, направленная на инвестиции	1873,40
5.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	
6.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	
7.	Привлеченные средства в том числе:	
8.	кредиты	
9.	займы организации	
10.	прочие привлеченные средства	
11.	Бюджетное финансирование в том числе:	
12.	федеральный бюджет	
13.	бюджет субъекта Российской Федерации	
14.	бюджет муниципального образования	
15.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
16.	Налог на прибыль	468,35
17.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	468,35
18.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	27 270,40
19.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	27 738,75
20.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, ионитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов	
21.	Собственные средства в том числе:	24 107,57
22.	амортизационные отчисления	23 634,27
23.	прибыль, направленная на инвестиции	473,3
24.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	
25.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	
26.	Привлеченные средства в том числе:	

1	2	3
27.	кредиты	
28.	займы организации	
29.	прочие привлеченные средства	
30.	Бюджетное финансирование в том числе:	
31.	федеральный бюджет	
32.	бюджет субъекта Российской Федерации	
33.	бюджет муниципального образования	
34.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
35.	Налог на прибыль	118,33
36.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	118,33
37.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	24 107,57
38.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	24 225,90

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

тыс. рублей – тысяч рублей.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО
В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

№ строки	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Фактические значения, 2015 год	Плановые значения (утвержденный период), 2017 год
1	2	3	4	5
1.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей			
2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³		
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,149	0,1505
		т у.т./м ³		
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов		
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год		
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии		
7.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды		
		куб. м для пара		
8.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды		

1	2	3	4	5
9.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, ионитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов			
10.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³		
11.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,149	0,1505
		т у.т./м ³		
12.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		
13.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов		
14.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год		
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии		
15.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды		
		м ³ для пара		
16.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды		

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

кВт*ч/м³ – киловатт*час на метр кубический;

м³ – кубический метр;

т у.т./Гкал – тонна условного топлива на гигакалорию;

т у.т./м³ – тонна условного топлива на метр кубический.