



**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.09.2015

№ 1065-РП

г. Екатеринбург

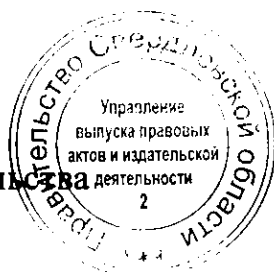
**О внесении изменений в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергошалея» (город Екатеринбург) на 2015 год, утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 12.08.2014 № 992-РП**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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 01.07.2015 № 10-09/4506 и Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.08.2015 № 11-01-80/5690, в целях обеспечения бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей Шалинского городского округа:

1. Внести в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергошалея» (город Екатеринбург) на 2015 год, утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 12.08.2014 № 992-РП «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Энергошалея» (город Екатеринбург) на 2015 год», изменения, изложив её в новой редакции (прилагается).

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

Председатель Правительства  
Свердловской области



Д.В. Паслер

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
**общества с ограниченной ответственностью «Энергошалья» (город Екатеринбург) на 2015 год**

Таблица 1

**Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы**

№ строки	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта	План финансирования текущего года	Ввод мощностей		Объем финансирования	
										план 2015 года	итого	план 2015 года	итого
		С/П	МВт/ км	млн. рублей			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/ км	МВт/ км	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	<b>ВСЕГО</b>		<b>2,76/5,71</b>	<b>652,31</b>	<b>2015</b>	<b>2015</b>	<b>13,215</b>	<b>13,215</b>	<b>13,215</b>	<b>2,76/5,71</b>	<b>2,76/5,71</b>	<b>13,215</b>	<b>13,215</b>
2.	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>		<b>0,81/4,45</b>	<b>520,24</b>	<b>2015</b>	<b>2015</b>	<b>6,364</b>	<b>6,364</b>	<b>6,364</b>	<b>0,81/4,45</b>	<b>0,81/4,45</b>	<b>6,364</b>	<b>6,364</b>
3.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>		<b>0,81/4,45</b>	<b>520,24</b>	<b>2015</b>	<b>2015</b>	<b>6,364</b>	<b>6,364</b>	<b>6,364</b>	<b>0,81/4,45</b>	<b>0,81/4,45</b>	<b>6,364</b>	<b>6,364</b>
4.	Реконструкция ПС 10/0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ фидер № 3 опора № 15/11 – ТП № 2 «Фрунзе»; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе» – фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе» – фидер № 3 опора № 1, р.п. Шаля		0,16/0,22	19,89	2015	2015	0,932	0,932	0,932	0,16/0,22	0,16/0,22	0,932	0,932
5.	Реконструкция ПС 10/0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ, фидер № 6 опора № 21 – ТП № 4 «Центр Сарга»; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга» – фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга» – фидер № 3 опора № 1, п. Сарга		0,4/0,2	250,18	2015	0,985	0,985	0,985	0,985	0,4/0,2	0,4/0,2	0,985	0,985
6.	Реконструкция ПС 10/0,4 кВ, ТП № 1 «Пермяки»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ, фидер «Пермяки» опора № 15 – ТП № 1 «Пермяки»; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 1 «Пермяки» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 1 «Пермяки» – фидер № 2 опора № 1, д. Пермяки		0,25/4,03	250,17	2015	2015	4,447	4,447	4,447	0,25/4,03	0,25/4,03	4,447	4,447

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
7.	<b>Новое строительство</b>		1,95/1,26	132,07	2015	2015	6,851	6,851	6,851	1,95/1,26	1,95/1,26	6,851	6,851
8.	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>		1,95/1,26	132,07	2015	2015	6,851	6,851	6,851	1,95/1,26	1,95/1,26	6,851	6,851
9.	Строительство ПС 10/0,4 кВ, ТП № 43 «Маслозавод» и ПС 10/0,4 кВ, ТП № 45 «Ясная 2»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ, фидер № 11 опора № 19/37 – ТП № 45 «Ясная 2», ВЛ-10 кВ фидер № 11 опора № 19/44 – ТП № 43 «Маслозавод», ВЛ-0,4 кВ, ТП № 43 «Маслозавод» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 43 «Маслозавод» – фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 45 «Ясная 2» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 45 «Ясная 2» – фидер № 2 опора № 1, р. п. Шаля		0,32/0,35	38,29	2015	2015	1,794	1,794	1,794	0,32/0,35	0,32/0,35	1,794	1,794
10.	Строительство ПС 10/0,4 кВ, ТП № 7 «Советская Сабик», ПС 10/0,4 кВ, ТП № 8 «Береговая Сабик»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ, фидер № 4 «Совхоз Сабик» опора № 18 – ТП № 7 «Советская Сабик», ВЛ-10 кВ, фидер № 4 «Совхоз Сабик» опора № 18 – ТП № 8 «Береговая Сабик»; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 7 «Советская Сабик» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 7 «Советская Сабик» фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 8 «Береговая Сабик» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 8 «Береговая Сабик» фидер № 2 опора № 1, п. Сабик		0,2/0,32	21,23	2015	2015	1,659	1,659	1,659	0,2/0,32	0,2/0,32	1,659	1,659
11.	Строительство ПС 10/0,4 кВ, ТП № 68 «ЖК Ленина»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ, фидер № 3 опора № 52 – ТП № 68 «ЖК Ленина», р. п. Шаля		0,4/0,1	19,91	2015	2015	0,932	0,932	0,932	0,4/0,1	0,4/0,1	0,932	0,932
12.	Строительство ПС 10/0,4 кВ, ТП № 66 «ЖК Свердлова»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ, фидер № 3 опора № 39 – ТП № 66 «ЖК Свердлова», р. п. Шаля		0,63/0,38	32,55	2015	2015	1,525	1,525	1,525	0,63/0,38	0,63/0,38	1,525	1,525
13.	Строительство ПС 10/0,4 кВ, ТП № 64 «ЖК Энгельса»; ЛЭП: ВЛ-10 кВ, фидер № 12 опора № 83/5 – ТП № 64 «ЖК Энгельса», р. п. Шаля		0,4/0,11	20,09	2015	2015	0,941	0,941	0,941	0,4/0,11	0,4/0,11	0,941	0,941

Список используемых сокращений:

ВЛ – воздушная линия;  
д. – деревня;  
ЖК – жилой комплекс;  
кВ – киловольт;  
км – километр;  
ЛЭП – линия электропередачи;  
МВт – мегавольт;  
млн. рублей – миллион рублей;  
п. – поселок;  
П – проектирование;  
ПС – подстанция;  
р.п. – рабочий поселок;  
С – строительство;  
ТП – трансформаторная подстанция.

**Целевые показатели  
надежности и качества услуг по передаче электрической энергии**

Наименование показателя	Значение показателя
	2015 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	0,003236
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{тсо}$ )	0,898

## План ввода основных средств

№ строки	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) (млн. рублей)	Ввод основных средств сетевых организаций					Ввод основных средств сетевых организаций							
		МВт, Гкал/час, км, МВА		МВт, Гкал/час, км, МВА			план 2015 года					план 2015 года							
		2015 год	итого	2015 год	итого		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	итого	итого	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	итого		
																		км/кВА/другое	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе», р.п. Шаля			0,1	0,1	0,932			0,16		0,16	0,16			0,932		0,932	0,932	
	ВЛ-10 кВ, фидер № 3 опора № 15/11 – ТП № 2 «Фрунзе», р.п. Шаля			0,05	0,05				0,05		0,05	0,05							
	ВЛ-0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе» – фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 2 «Фрунзе» – фидер № 3 опора № 1, р. п. Шаля			0,17	0,17				0,17		0,17	0,17							
2.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга», п. Сарга.			0,25	0,25	0,985			0,4		0,4	0,4			0,985		0,985	0,985	
	ВЛ-10 кВ, фидер № 6 опора № 21 – ТП № 4 «Центр Сарга», п. Сарга			0,02	0,02				0,02		0,02	0,02							
	ВЛ-0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга» – фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 4 «Центр Сарга» – фидер № 3 опора № 1, п. Сарга			0,18	0,18				0,18		0,18	0,18							
3.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 1 «Пермяки», д. Пермяки			0,1	0,1	4,447			0,25		0,25	0,25			4,447		4,447	4,447	
	ВЛ-10 кВ, фидер «Пермяки» опора № 15 – ТП № 1 «Пермяки», д. Пермяки			1,9	1,9				1,9		1,9	1,9							
	ВЛ-0,4 кВ, ТП № 1 «Пермяки» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 1 «Пермяки» – фидер № 2 опора № 1, д. Пермяки			2,13	2,13				2,13		2,13	2,13							
4.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 43 «Маслозавод» и ПС 10/0,4 кВ, ТП № 45 «Ясная 2», р. п. Шаля					1,794				0,32	0,32	0,32				1,794	1,794	1,794	
	ВЛ-10 кВ, фидер № 11 опора № 19/37 – ТП № 45 «Ясная 2», ВЛ-10 кВ, фидер № 11 опора № 19/44 – ТП № 43 «Маслозавод», р. п. Шаля									0,14	0,14	0,14							
	ВЛ-0,4 кВ, ТП № 43 «Маслозавод» фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 43 «Маслозавод» – фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 45 «Ясная 2» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 45 «Ясная 2» – фидер № 2 опора № 1, р.п. Шаля									0,21	0,21	0,21							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 7 «Советская Сабик», ПС 10/0,4 кВ, ТП № 8 «Береговая Сабик», п. Сабик					1,659				0,2	0,2	0,2				1,659	1,659	1,659
	ВЛ-10 кВ, фидер № 4 «Совхоз Сабик» опора № 18 – ТП № 7 «Советская Сабик», ВЛ-10 кВ, фидер № 4 «Совхоз Сабик» опора № 18 – ТП № 8 «Береговая Сабик», п. Сабик									0,08	0,08	0,08						
	ВЛ-0,4 кВ, ТП № 7 «Советская Сабик» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 7 «Советская Сабик» – фидер № 2 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 8 «Береговая Сабик» – фидер № 1 опора № 1; ВЛ-0,4 кВ, ТП № 8 «Береговая Сабик» – фидер № 2 опора № 1, п. Сабик									0,24	0,24	0,24						
6.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 68 «ЖК Ленина», р. п. Шаля					0,932				0,4	0,4	0,4				0,932	0,932	0,932
	ВЛ-10 кВ, фидер № 3 опора № 52 – ТП № 68 «ЖК Ленина», р.п. Шаля									0,1	0,1	0,1						
7.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 66 «ЖК Свердлова», р.п. Шаля					1,525				0,63	0,63	0,63				1,525	1,525	1,525
	ВЛ-10 кВ, фидер № 3 опора № 39 – ТП № 66 «ЖК Свердлова», р.п. Шаля									0,38	0,38	0,38						
8.	ПС 10/0,4 кВ, ТП № 64 «ЖК Энгельса», р.п. Шаля					0,941			0,4		0,4	0,4			0,941		0,941	0,941
	ВЛ-10 кВ, фидер № 12 опора № 83/5 – ТП № 64 «ЖК Энгельса», р.п. Шаля								0,11		0,11	0,11						

Список используемых сокращений:

ВЛ – воздушная линия;  
Гкал/час – гигакалорий в час;  
д. – деревня;  
ЖК – жилой комплекс;  
кВ – киловольт;  
кВА – киловольт ампер;  
км – километр;  
МВт – мегавольт;  
МВА – мегавольт ампер;  
млн. рублей – миллион рублей;  
НДС – налог на добавленную стоимость;  
п. – поселок;  
ПС – подстанция;  
р.п. – рабочий поселок;  
ТП – трансформаторная подстанция.

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет)**

(млн. рублей)

№ п/п	Источник финансирования	2015 год	Итого
1	2	3	4
1.	Собственные средства	13,214	13,214
2.	Прибыль, направляемая на инвестиции в том числе:	10,114	10,114
3.	инвестиционная составляющая в тарифе	10,114	10,114
4.	прибыль со свободного сектора		
5.	от технологического присоединения (для электросетевых компаний)		
6.	от технологического присоединения генерации		
7.	от технологического присоединения потребителей		
8.	Прочая прибыль		
9.	Амортизация	3,100	3,100
10.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,100	3,100
11.	Прочая амортизация		
12.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
13.	Возврат НДС		
14.	Прочие собственные средства		
15.	в том числе средства дополнительной эмиссии		
16.	Остаток собственных средств на начало года		
17.	Привлеченные средства в том числе:		
18.	кредиты		
19.	облигационные займы		
20.	займы организаций		
21.	бюджетное финансирование		
22.	средства внешних инвесторов		
23.	использование лизинга		
24.	прочие привлеченные средства		
25.	Всего источников финансирования	13,214	13,214
26.	для ОГК/ТГК в том числе:		
27.	ДПМ		
28.	вне ДПМ		

Список используемых сокращений:

ДПМ – договор предоставления мощности;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОГК – оптовая генерирующая компания;

ТГК – территориальная генерирующая компания.