

Перечень инвестиционных проектов ООО "ИнвестГрадСтрой" на период реализации инвестиционной программы 2018-2020 гг. и план их финансирования

№№	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 года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого	План года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого
		С/П*	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	тыс.кВтч			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	<b>ВСЕГО,</b>						<b>98,98</b>							<b>33,27</b>	<b>19,57</b>	<b>31,04</b>	<b>83,88</b>
	в том числе ПИР						0,00							0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>						<b>13,43</b>							<b>2,95</b>	<b>3,30</b>	<b>5,13</b>	<b>11,38</b>
	в том числе ПИР						0,00							0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Профильные объекты, в т.ч.</b>																0,00
<b>1.1.</b>	<b>Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства</b>						<b>6,83</b>							<b>1,45</b>	<b>1,80</b>	<b>2,54</b>	<b>5,79</b>
1.1.1.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на ЗРУ-6кВ п/с "ТПЗ-5"	С			2018	2020	2,76							0,600	0,70	1,04	2,34
1.1.2.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-2	С			2018	2020	1,84							0,400	0,50	0,66	1,56
1.1.3.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-1	С			2018	2020	2,23							0,450	0,60	0,84	1,89
<b>1.2.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>						<b>6,60</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>1,50</b>	<b>1,50</b>	<b>2,59</b>	<b>5,59</b>
1.2.1.	Установка приборов учета с АСКУЭ	С	0	171,10	2018	2020	6,60							1,50	1,50	2,59	5,59
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>						<b>45,27</b>							<b>10,00</b>	<b>11,63</b>	<b>17,93</b>	<b>39,56</b>
	в том числе ПИР						0,00							0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>																0,00
<b>2.2.</b>	<b>Прочее новое строительство</b>						<b>45,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,60</b>	<b>5,30</b>	<b>6,40</b>	<b>2,90</b>	<b>10,00</b>	<b>11,63</b>	<b>17,93</b>	<b>39,56</b>
	в том числе ПИР						0,00										0,00
<b>2.2.1.</b>	<b>Строительство РП в центре нагрузок:</b>						<b>15,76</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0</b>	<b>3,00</b>	<b>4,00</b>	<b>7,56</b>	<b>14,56</b>
2.2.1.1.	БРТП "Мокрушина", г.Томск ул.Мокрушина д.9	П	1,0		2020	2020	15,76					1	1,00	3,00	4,00	7,56	14,56
<b>2.2.2.</b>	<b>Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)</b>						<b>7,02</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,30</b>	<b>1,60</b>	<b>2,90</b>	<b>1,60</b>	<b>1,80</b>	<b>2,55</b>	<b>5,95</b>
2.2.2.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ между ПС ИГС "ТПЗ-5" (инв.№ 0000001) и ПС Северная (ПАО ТРК)	П	2,9		2019	2020	7,02				1,30	1,60	2,90	1,60	1,80	2,55	5,95
<b>2.2.3.</b>	<b>Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-10/6 кВ)</b>						<b>15,07</b>			<b>0,60</b>	<b>3,00</b>	<b>2,80</b>	<b>0</b>	<b>3,70</b>	<b>3,20</b>	<b>5,87</b>	<b>12,77</b>
2.2.3.1.	КВЛЭП-10/6 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска ул.Мокрушина,9	П	3,1		2019	2020	7,42				1,40	1,70	3,10	1,50	1,90	2,88	6,28
2.2.3.3.	КВЛЭП-10/6 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска (ул. Пушкина 63)	С	3,3		2018	2020	7,65			0,60	1,60	1,10	3,30	2,20	1,30	2,99	6,49
<b>2.2.4.</b>	<b>Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)</b>						<b>7,42</b>			<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0</b>	<b>1,70</b>	<b>2,63</b>	<b>1,96</b>	<b>6,29</b>

№№	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 года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого	План года 2018	План года 2019	План года 2020	Итого
										МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	МВт/Гкал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.2.4.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска (ул. Пушкина 63)	П	3,0		2020	2020	4,91			1,00	1,00	1,00	3,00	0,90	1,30	1,96	4,16
2.2.4.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска ул.Мокрушина,9	П	2,3		2019	2019	2,51						0,00	0,80	1,33		2,13
<b>3.</b>	<b>Реконструкция электросетевых активов</b>						<b>33,95</b>							<b>16,65</b>	<b>4,40</b>	<b>7,71</b>	<b>28,77</b>
	в том числе ПИР						0,00										0,00
3.1.	Реконструкция оборудования РУ-6 кВ в ТП №8	С	1,8		2018	2020	1,90							0,30	0,40	0,91	1,61
3.2.	Реконструкция оборудования РУ-3 и РУ-3А (инв.№ 0000024 и № 0000055)в БРТП-3	С	1		2018	2018	15,76							13,35			13,35
3.3.	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ИГС "ГПЗ-5" (инв.№ 0000001)	П			2019	2020	16,29							3,00	4,00	6,81	13,81
<b>4.</b>	<b>Приобретение электросетевых активов</b>						<b>2,90</b>							<b>2,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,90</b>
4.1.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение		0		2018	2018	2,90							2,90			2,90
<b>5.</b>	<b>Приобретение спецтехники и оборудования</b>		<b>2</b>				<b>1,50</b>			<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>2,00</b>	<b>0,77</b>	<b>0,24</b>	<b>0,26</b>	<b>1,27</b>
5.1.	Легковой служебный автомобиль		1		2018	2018	0,70			1			<b>1,00</b>	0,59			0,59
5.2.	Бригадный автомобиль "Газель 231073-245", 5 мест, тент, 4х4		1		2020	2020	0,81				1		<b>1,00</b>	0,18	0,24	0,26	0,68
	<i>Справочно:</i>																
	<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>																
1	Объект 1																
2	Объект 2																
...																	

\* С - строительство, П- проектирование

\*\* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

\*\*\* - для сетевых организаций, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

Технический директор

А.А. Фролов



План ввода/вывода объектов основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) + млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																																
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА					План 2018 года					План 2019 года	План 2020 года	План 2018 года				План 2019 года	План 2020 года	Итого																			
		2 018	2 019	2 020	Итого	2 018	2 019	2 020	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	шт/МВА/км	I кв.	II кв.		III кв.	IV кв.	Итого																
		млн.руб.																																									
	<b>ВСЕГО,</b>									83,88																																	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция Профильные объекты, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00					11,38	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,40	1,93	3,43	3,43	4,52	11,38					
1.1.	Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	0,00					5,79	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93	1,93	5,79					
1.1.1.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на ЗРУ-6кВ и/с "ТПЗ-5"				0,00					2,34				0,00	0,00					0,00				0,00				0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	2,34									
1.1.2.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-2				0,00					1,56				0,00	0,00					0,00				0,00				0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	1,56									
1.1.3.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-1				0,00					1,89				0,00	0,00					0,00				0,00				0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	1,89									
1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00					5,59	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,40	0,00	1,50	1,50	2,59	5,59					
1.2.1.	Установка приборов учета с АСКУЭ				0,00					5,59				0,00	0,00					0,00				0,00				1,10	0,40	1,50	1,50	2,59	5,59										
2.	Новое строительство	0,80	5,90	7,90	14,60					39,56	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	5,90	7,90	14,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	9,23	29,13	39,56															
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.2.	Прочее новое строительство	0,80	5,90	7,90	14,60					39,56	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	5,90	7,90	14,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	9,23	29,13	39,56															
2.2.1.	Строительство РП в центре нагрузок:	0,00	0,00	0,00	0,00					14,56	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	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	0,00	0,00	0,00		
2.2.1.1.	БРП "Мокурушина", г.Томск ул.Мокурушина д.9				0,00					14,56				0,00	0,00					0,00				0,00				0,00	0,00								14,56	14,56					
2.2.2.	Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)	0,00	1,10	1,80	2,90					5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,80	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	3,55	5,95										
2.2.2.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ между ПС ИГС "ТПЗ-5" (инв.№ 0000001) и ПС Северная (ПАО ТРК)		1,10	1,80	2,90					5,95				0,00	0,00	1,10	1,80	2,90						0,00				0,00	2,40	3,55	5,95												
2.2.3.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-10/6 кВ)	0,80	2,50	3,10	6,40					12,77	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	2,50	3,10	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	4,70	6,87	12,77															
2.2.3.1.	КВЛЭП-10/6 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска ул.Мокурушина,9	0,00	1,40	1,70	3,10					6,28				0,00	0,00	1,40	1,70	3,10					0,00				2,60	3,68	6,28														
2.2.3.3.	КВЛЭП-10/6 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска (ул. Пушкина 63)	0,80	1,10	1,40	3,30					6,49			0,80	0,80	1,10	1,40	3,30					1,20	1,20	2,10	3,19	6,49																	
2.2.4.	Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)	0,00	2,30	3,00	5,30					6,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	3,00	5,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,13	4,16	6,29										
2.2.4.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска (ул. Пушкина 63)	0,00	0,00	3,00	3,00					4,16				0,00	0,00		3,00	3,00					0,00	0,00				0,00	4,16	4,16													
2.2.4.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска ул.Мокурушина,9	0,00	2,30	0,00	2,30					2,13				0,00	2,30			2,30					0,00	2,13				0,00	2,13	2,13													
3.	Реконструкция электросетевых активов	0,00	0,00	0,00	0,00					28,77	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	0,00	13,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,41	28,77					
3.1.	Реконструкция оборудования РУ-6 кВ в ТП №8				0,00					1,61				0,00	0,00					0,00				0,00				0,00	1,61	1,61													
3.2.	Реконструкция оборудования РУ-3 и РУ-3А (инв.№ 0000024 и № 0000055) в БРТП-3				0,00					13,35				0,00	0,00			0,00	13,35					13,35				0,00	13,35	13,35													
3.3.	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ИГС "ТПЗ-5" (инв.№ 0000001)				0,00					13,81				0,00	0,00			0,00						0,00				0,00	13,81	13,81													
4.	Приобретение электросетевых активов	0,00	0,00	0,00	0,00					2,90	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	0,00	0,00	2,90	0,00	0,00	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	1,27					
4.1.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение				0,00					2,90				0,00	0,00			0,00						0,00		2,90		2,90	2,90							0,68	1,27						
5.	Приобретение спецтехники и оборудования	0,00	0,00	0,00	0,00					1,27	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	1,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59	0,00	0,68	1,27															
5.1.	Легковой служебной автомобиль				0,00					0,59				1,00	1,00			1,00						0,59		0,59		0,59	0,59														
5.2.	Бригадный автомобиль "Газель 231073-245", 5 мест, теит, 4х4				0,00					0,68				0,00	0,00			1,00						0,00		0,68		0,68	0,68														

Краткое описание инвестиционной программы на 2018-2020 гг.

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года N, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2011, % **	Стоимость объекта, млн.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года N, млн.рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение Главгосэкспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)			в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи *	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)	
	<b>ВСЕГО.</b>															<b>98,979</b>							
<b>1.</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>															<b>13,431</b>							
<b>1.1.</b>	<b>Реконструкция и перевооружение объектов электросетевого хозяйства</b>															<b>6,830</b>							
1.1.1.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на ЗРУ-6кВ п/с "ТПЗ-5"	Томская область	г. Томск					2018	2019	+	-	-	-	0%	2,762					Внедрение систем диспетчерского и технологического управления, снижение издержек на эксплуатацию, уменьшение времени перерывов энергоснабжения потребителей, снижение эксплуатационных издержек		Дефектный акт, протокол испытаний	
1.1.2.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-2	Томская область	г. Томск					2018	2019	+	-	-	-	0%	1,841					Внедрение систем диспетчерского и технологического управления, снижение издержек на эксплуатацию, уменьшение времени перерывов энергоснабжения потребителей, снижение эксплуатационных издержек		Дефектный акт, протокол испытаний	
1.1.3.	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-1	Томская область	г. Томск					2018	2019	+	-	-	-	0%	2,226					Внедрение систем диспетчерского и технологического управления, снижение издержек на эксплуатацию, уменьшение времени перерывов энергоснабжения потребителей, снижение эксплуатационных издержек		Дефектный акт, протокол испытаний	
<b>1.2.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>															<b>6,601</b>							
1.2.1.	Установка приборов учета с АСКУЭ	Томская область	г. Томск					2018	2020	+	-	-	-	0%	6,601					оптимизация затрат на покупку электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии		Программа энергосбережения	
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>															<b>45,266</b>							
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>															<b>0,000</b>							
<b>2.2.</b>	<b>Прочее новое строительство</b>															<b>45,266</b>							
<b>2.2.1.</b>	<b>Строительство РП в центре нагрузок:</b>															<b>15,757</b>							
2.2.1.1.	БРТП "Мокрушина", г.Томск ул.Мокрушина д.9	Томская область	г. Томск					2020	2020	+	-	-	-	0%	15,757					повышение надежности схемы электроснабжения г. Томска		Обеспечение возможности технологического подключения	
<b>2.2.2.</b>	<b>Строительство сетей электроснабжения для повышения надежности схемы электроснабжения г. Томска (КВЛЭП-10/6 кВ)</b>															<b>15,070</b>							
2.2.2.1.	Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей Октябрьского района г. Томска путем перераспределения нагрузки фидеров 6 кВ между ПС ИГС "ТПЗ-5" (инв.№ 00000001) и ПС Северная (ПАО ТРК)	Томская область	г. Томск			2,90		2019	2020	+	-	-	-	0%	7,415					повышение надежности схемы электроснабжения г. Томска		Обеспечение возможности технологического подключения	
<b>2.2.3.</b>	<b>Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-10/6 кВ)</b>															<b>15,070</b>							
2.2.3.1.	КВЛЭП-10/6 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска ул.Мокрушина,9	Томская область	г. Томск			3,10		2019	2020	+	-	-	-	0%	7,415					обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического льготной категории потребителей		Обеспечение возможности технологического подключения	
2.2.3.3.	КВЛЭП-10/6 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска (ул. Пушкина 63)	Томская область	г. Томск			3,30		2018	2020	+	-	-	-	0%	7,655					обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического льготной категории потребителей		Обеспечение возможности технологического подключения	
<b>2.2.4.</b>	<b>Строительство и реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения потребителей (КВЛЭП-0,4 кВ)</b>															<b>7,418</b>							

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 года N, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2011, % **	Стоимость объекта, млн.рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года N, млн.рублей		Обоснование необходимости реализации проекта		
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение Главгосэкспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)			в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи *	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы и др.)
2.2.4.1.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска (ул. Пушкина 63)	Томская область	г. Томск			3,00		2020	2020	+	-	-	-	0%	4,906			обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического подключения		Обеспечение возможности технологического подключения		
2.2.4.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска ул.Мокрушина,9	Томская область	г. Томск			2,30		2019	2019	+	-	-	-	0%	2,512			обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического подключения		Обеспечение возможности технологического подключения		
<b>3.</b>	<b>Реконструкция электросетевых активов</b>														<b>33,946</b>							
3.1.	Реконструкция оборудования РУ-6 кВ в ТП №8	Томская область	г. Томск					2018	2020	+	-	-	-	0%	1,899			обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического подключения		Дефектный акт, протокол испытаний		
3.2.	Реконструкция оборудования РУ-3 и РУ-3А (инв.№ 0000024 и № 0000055)в БРТП-3	Томская область	г. Томск					2018	2018	+	-	-	-	0%	15,757			обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического подключения		Дефектный акт, протокол испытаний		
3.3.	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ИГС "ГПЗ-5" (инв.№ 0000001)	Томская область	г. Томск					2019	2020	+	-	-	-	0%	16,291			обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического подключения		Дефектный акт, протокол испытаний		
<b>4.</b>	<b>Приобретение электросетевых активов</b>														<b>2,896</b>							
4.1.	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение	Томская область	г. Томск					2018	2018	-	-	-	-	0%	2,896			обеспечение качества и надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечение возможности технологического льготной категории потребителей				
<b>5.</b>	<b>Приобретение спецтехники и оборудования</b>														<b>1,501</b>							
5.1.	Легковой служебный автомобиль	Томская область	г. Томск					2018	2018	-	-	-	-	0%	0,696			снижение эксплуатационных издержек				
5.2.	Бригадный автомобиль "Газель 231073-245", 5 мест, тент, 4x4	Томская область	г. Томск					2020	2020	-	-	-	-	0%	0,805			снижение эксплуатационных издержек				

\* в том числе:

- степень износа электрооборудования
- срок вывода из эксплуатации электрооборудования
- уровень технического оснащения электрооборудования
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежной

\*\* - определяется исходя из выполнения графика строительства

\*\*\* в текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать)

\*\*\*\* приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3)

Технический директор

А.А. Фролов

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы ООО "ИнвестГрадСтрой"**

Утверждаю

Директор  
ООО "ИнвестГрадСтрой"

Е.В. Гозун

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 года

М.П.

млн. рублей без НДС

№ п/п	Показатели	2018	2019	2020	Итого
		всего	всего	всего	
1	2	4	5	6	
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>50,50</b>	<b>75,00</b>	<b>112,50</b>	<b>238,00</b>
	в том числе:				
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	48,00	72,00	109,00	229,00
	Передача электроэнергии	19,00	27,00	29,00	75,00
	Услуги по технологическому присоединению	29,00	45,00	80,00	154,00
1.2.	Выручка от прочей деятельности	2,50	3,00	3,50	9,00
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности (полная себестоимость с учетом управленческих расходов), всего</b>	<b>19,20</b>	<b>25,08</b>	<b>30,98</b>	<b>75,26</b>
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>2,00</b>	<b>2,00</b>	<b>2,00</b>	<b>6,00</b>
	в том числе:				
1.1.	Топливо	-	-	-	-
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	2,00	2,50	3,00	7,50
1.3.	Покупная электроэнергия	-	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом СВ</b>	<b>9,00</b>	<b>10,50</b>	<b>11,50</b>	<b>31,00</b>
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>2,20</b>	<b>5,58</b>	<b>8,68</b>	<b>16,46</b>
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>2,00</b>	<b>2,50</b>	<b>2,80</b>	<b>7,30</b>
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>4,00</b>	<b>4,50</b>	<b>6,00</b>	<b>14,50</b>
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств	1,50	1,50	1,50	4,50
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	-	-	-	-
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	-	-	-	-
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.-II р.)</b>	<b>31,30</b>	<b>49,92</b>	<b>81,52</b>	<b>162,74</b>
<b>IV.</b>	<b>Внерезультативные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>- 1,88</b>	<b>- 4,17</b>	<b>- 5,44</b>	<b>- 11,49</b>
1.	Внерезультативные доходы, всего	-	-	-	-
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	-	-	-	-
1.2.	Проценты от размещения средств	-	-	-	-
2.	Внерезультативные расходы, всего	1,88	4,17	5,44	11,49
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	1,88	4,17	5,44	11,49
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>29,42</b>	<b>45,75</b>	<b>76,08</b>	<b>151,25</b>
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>5,88</b>	<b>9,15</b>	<b>15,22</b>	<b>30,25</b>
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>23,54</b>	<b>36,60</b>	<b>60,86</b>	<b>121,00</b>
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	в том числе:				
1.	Фонд накопления	-	-	-	-
2.	Резервный фонд	-	-	-	-
3.	Выплата дивидендов	-	-	-	-
4.	Прочие расходы из прибыли	-	-	-	-
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
1.	Увеличение дебиторской задолженности	-	-	-	-
2.	Сокращение дебиторской задолженности	-	-	-	-
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	-	-	-	-
<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
1.	Увеличение кредиторской задолженности	-	-	-	-
2.	Сокращение кредиторской задолженности	-	-	-	-
	Сальдо (+увеличение; -сокращение)	-	-	-	-
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>	<b>24,93</b>	<b>4,39</b>	<b>9,50</b>	<b>38,82</b>
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы	24,93	4,39	9,50	38,82
1.1.	в т.ч. в части ДПП*	-	-	-	-

2.	Прочие цели	-	-	-	-
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>	-	-	-	-
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе	-	-	-	-
1.1.	в т.ч. в части ДППМ*	-	-	-	-
2.	Прочие цели	-	-	-	-
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>	<b>5,47</b>	<b>3,52</b>	<b>5,59</b>	<b>14,58</b>
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>	-	-	-	-
1.	Покупка активов (акций, долей и т.п.)	-	-	-	-
2.	Продажа активов (акций, долей и т.п.)	-	-	-	-
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от доэмиссии акций</b>				-
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения: в т.ч.</b>	<b>56,14</b>	<b>50,09</b>	<b>84,63</b>	<b>190,86</b>
	Инвестиционной программе	38,74	23,09	36,63	98,46
	Технологическое присоединение	17,40	27,00	48,00	92,40
	в т.ч. в части ДППМ*	-	-	-	-
<b>XVI.</b>	<b>Всего поступления ( I п. + Iп. IV п. + 2 п. IX п. + 1 п. X п. + XI п. + XIII п. + 2п.XIV п. + XV п.)</b>	<b>80,90</b>	<b>82,91</b>	<b>127,59</b>	<b>291,40</b>
<b>XVII.</b>	<b>Всего расходы (II п. - 3п. II п. + 2п. IV п. + 1 п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + 1 п. XIV п.+ XVI п.)</b>	<b>80,90</b>	<b>82,91</b>	<b>127,59</b>	<b>291,40</b>
	Сальдо (+профицит; - дефицит) (XVI п. - XVII п.)	-	0	- 0	-
	<b>Справочно:</b>				
1.	ЕВИТДА	<b>33,50</b>	<b>55,50</b>	<b>90,20</b>	<b>179,20</b>
2.	Долг на конец периода	24,93	29,32	38,82	
3.	Прогноз тарифов	-	-	-	-
4.	Изменение по прочим активам и пассивам	-	-	-	-

Директор ООО "ИнвестГрадСтрой"

Е.В.Гозун



**Источники финансирования инвестиционных программ ООО "ИнвестГрадСтрой"  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

Утверждаю

Директор  
ООО "ИнвестГрадСтрой"  
Е.В.Гозун  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 года  
М.П.  
млн. рублей без НДС

№№	Источник финансирования	План* 2018	План* 2019	План* 2020	Итого
1	Собственные средства	<b>13,81</b>	<b>18,70</b>	<b>27,13</b>	<b>59,64</b>
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,14	9,60	12,86	<b>28,60</b>
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе*	6,14	9,60	12,86	<b>28,60</b>
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	<b>2,20</b>	<b>5,58</b>	<b>8,68</b>	<b>16,46</b>
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,20	5,58	8,68	<b>16,46</b>
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	5,47	3,52	5,59	<b>14,58</b>
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства**	24,93	4,39	9,50	<b>38,82</b>
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>38,74</b>	<b>23,09</b>	<b>36,63</b>	<b>98,46</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

\* С учетом прибыли прошлых лет

\*\* Авансы от ТП

Директор ООО "ИнвестГрадСтрой"

Е.В.Гозун

**Финансовая модель ООО "ИнвестГрадСтрой"**

(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции) по годам до 2020 года включительно

Утверждаю

Директор  
ООО "ИнвестГрадСтрой"  
Е.В.Гозун  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 года  
М.П.

млн. рублей без НДС

Показатель	2018	2019	2020	Итого
<b>Выручка</b>	50,50	75,00	112,50	238,00
Передача электроэнергии	19,00	27,00	29,00	75,00
Услуги по технологическому присоединению	29,00	45,00	80,00	154,00
Выручка от прочей деятельности	2,50	3,00	3,50	9,00
Обслуживание	-	-	-	-
Прочее	-	-	-	-
<b>Себестоимость</b>	19,20	25,08	30,98	75,26
Прямая себестоимость	18,24	23,82	29,43	71,50
Передача электроэнергии	14,00	18,12	21,13	53,26
Услуги по технологическому присоединению	1,74	2,70	4,80	9,24
от прочей деятельности	2,50	3,00	3,50	9,00
Обслуживание	-	-	-	-
Прочее	-	-	-	-
Накладные расходы	0,96	1,25	1,55	3,76
<b>Операционная прибыль</b>	31,30	49,92	81,52	162,74
<b>Внерезидентные расходы</b>				
Проценты	1,88	4,17	5,44	11,49
Налог на прибыль	5,88	9,15	15,22	30,25
<b>Чистая прибыль/убыток</b>	23,54	36,60	60,86	121,00
<b>Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам</b>	23,54	36,60	60,86	121,00
<b>Операционный денежный поток</b>				
<b>Поступления</b>	50,50	75,00	112,50	238,00
Передача электроэнергии	19,00	27,00	29,00	75,00
Услуги по технологическому присоединению	29,00	45,00	80,00	154,00
Выручка от прочей деятельности	2,50	3,00	3,50	9,00
Обслуживание	-	-	-	-
Прочее	-	-	-	-
<b>Выбытия</b>	24,76	32,82	42,96	100,54
Платежи по прямой себестоимости	21,92	27,40	35,97	85,29
Передача электроэнергии	11,80	12,55	12,45	36,80
Услуги по технологическому присоединению	1,74	2,70	4,80	9,24
Выручка от прочей деятельности	2,50	3,00	3,50	9,00
Обслуживание	-	-	-	-
Прочее	5,88	9,15	15,22	30,25
Заводские расходы	0,96	1,25	1,55	3,76
Процентные платежи	1,88	4,17	5,44	11,49
<b>Итого операционный денежный поток</b>	25,74	42,18	69,54	137,46
<b>Инвестиционный денежный поток</b>				
<b>Поступления</b>				
<b>Выбытия</b>	50,67	46,57	79,04	176,28
Инвестиционной программе	33,27	19,57	31,04	83,88
Технологическое присоединение	17,40	27,00	48,00	92,40
<b>Итого инвестиционный денежный поток</b>	- 50,67	- 46,57	- 79,04	- 176,28
<b>Финансовый денежный поток</b>				
<b>Поступления</b>	24,93	4,39	9,50	38,82
Эмиссия акций	-	-	-	-
Привлечение кредитов	24,93	4,39	9,50	38,82
<b>Выбытия</b>	-	-	-	-
Погашение кредитов и займов	-	-	-	-
<b>Итого финансовый денежный поток</b>	24,93	4,39	9,50	38,82
<b>Итого денежный поток</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Меры господдержки</b>				
Реструктуризация дефицитных кредитов	-	-	-	-
Увеличение капитализации	-	-	-	-
Субсидирование процентной ставки (рестр)	-	-	-	-
Субсидирование процентной ставки	-	-	-	-
<b>Итого денежный поток</b>	-	-	-	-
<b>Нарастающим итогом</b>				
остаток денежных средств на начало периода	-	-	-	-
<b>Кредиты на начало</b>	-	24,93	29,32	-
<b>Кредиты на конец</b>	24,93	29,32	38,82	-

Директор ООО "ИнвестГрадСтрой"

Е.В.Гозун