



## ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

31.10.2019

№ 6-343

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2019 года

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019 № 19/3

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2) следующие изменения:

- 1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов ООО «Горсети» на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования» изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;
- 2) приложение 2 «План ввода/вывода объектов основных средств» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу;
- 3) приложение 3 «Объемы и источники финансирования инвестиционной программы (в прогнозных ценах соответствующих лет)» изложить в редакции приложения 3 к настоящему приказу.

Начальник департамента



М.Д. Вагина





№№	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 **	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***						
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	
								млн.рублей	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей					
2.2.6.2.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2.63		2015	2015	4.64	2.63						2.63	3.93					3.93	4.64					4.64
2.2.6.3.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2.63		2015	2015	4.64	2.63						2.63	3.93					3.93	4.64					4.64
2.2.6.4.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2.63		2015	2015	4.64	2.63						2.63	3.93					3.93	4.64					4.64
2.2.6.5.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	3.30		2015	2015	4.94	3.30						3.30	4.19					4.19	4.94					4.94
2.2.6.6.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	3.34		2016	2016	6.05		3.34						5.12						5.12		6.05			6.05
2.2.6.7.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	2.63		2016	2016	4.64		2.63						3.93						3.93		4.64			4.64
2.2.6.8.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2.63		2016	2016	4.64		2.63						3.93						3.93		4.64			4.64
2.2.6.9.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	2.63		2016	2016	4.64		2.63						3.93						3.93		4.64			4.64
2.2.6.10.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	4.83		2016	2016	8.27		4.83						7.01						7.01		8.27			8.27
2.2.6.11.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Советского района г. Томска	С	9.25		2017	2017	8.73			9.25					7.74						7.74		8.73			8.73
2.2.6.12.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Ленинского района г. Томска	С	1.00		2017	2017	1.08			1.00					0.97						0.97		1.08			1.08
2.2.6.13.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Октябрьского района г. Томска	С	2.47		2017	2017	2.50			2.47					2.23						2.23		2.50			2.50
2.2.6.14.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Кировского района г. Томска	С	3.31		2017	2017	3.16			3.31					2.82						2.82		3.16			3.16
2.2.6.15.	КВЛЭП-0,4 кВ для улучшения качества и надежности электроснабжения и технологического присоединения потребителей Томского района	С	6.12		2017	2017	4.91			6.12					4.37						4.37		4.91			4.91
<b>2.2.7.</b>	<b>Строительство зданий</b>						<b>38.94</b>								<b>33.26</b>					<b>33.26</b>		<b>38.94</b>			<b>38.94</b>	
2.2.7.1.	Автостоянка закрытого типа по адресу г.Томск, ул.Нижне-Луговая, 85а	С			2017	2017	38.94								33.26						33.26		38.94			38.94
<b>2.2.8.</b>	<b>Установка трансформаторов в ТП</b>		<b>17</b>		<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>9.06</b>			<b>2x1,6</b>	<b>15</b>	<b>17</b>				<b>1.35</b>	<b>6.318</b>	<b>7.67</b>		<b>7.67</b>		<b>1.58</b>	<b>7.48</b>	<b>9.06</b>		
<b>3</b>	<b>Реконструкция электросетевых активов</b>						<b>90.76</b>					<b>0.00</b>	<b>35.07</b>	<b>31.35</b>	<b>11.06</b>	<b>0.00</b>	<b>0.000</b>	<b>77.47</b>		<b>41.38</b>	<b>36.99</b>	<b>12.39</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>90.76</b>	
	в том числе ПИР						<b>2.01</b>					<b>0.00</b>	<b>0.35</b>	<b>1.36</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.000</b>	<b>1.70</b>		<b>0.41</b>	<b>1.60</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2.01</b>	
3.1	Реконструкция оборудования 10 кВ в ПС ЗПП-Т	С			2015	2015	41.38					0.00	35.07	1.36	0.00	0.00	0.000	1.70		0.41	1.60	0.00	0.00	0.00	41.38	
3.2	Проектные работы и покупка оборудования 35 кВ для ПС ЗПП-Т	С			2016	2016	36.99					0.00		31.35	0.00			31.35		0.00	36.99	0.00	0.00	0.00	36.99	
3.3	Реконструкция оборудования 35 кВ в ПС ЗПП-Т (2 этап)	С	0.33	С	2017	2017	12.39			0.33					11.06			11.06		0.00	0.00	12.39	0.00	0.00	12.39	
<b>4</b>	<b>Приобретение электросетевых активов</b>						<b>59.76</b>					<b>0.00</b>	<b>17.98</b>	<b>12.50</b>	<b>0.45</b>	<b>17.36</b>	<b>2.775</b>	<b>51.07</b>		<b>21.22</b>	<b>14.75</b>	<b>0.53</b>	<b>20.06</b>	<b>3.20</b>	<b>59.76</b>	
4.1	Приобретение ПС "ДСЗ"				2016	2016	14.75					0.00	17.98	12.50	0.45	17.36	2.775	51.07		21.22	14.75	0.53	20.06	3.20	59.76	
4.2	Приобретение объектов электросетевого хозяйства и земельных участков под их размещение				2015	2017	45.01					0.00	17.98		0.45	17.36	2.775	38.57		21.22	0.00	0.53	20.06	3.20	45.01	
<b>5</b>	<b>Приобретение спецтехники и оборудования</b>		<b>22</b>				<b>56.90</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>14</b>	<b>6</b>	<b>22</b>	<b>0.00</b>	<b>4.81</b>	<b>4.33</b>	<b>24.10</b>	<b>14.731</b>	<b>47.96</b>	<b>0.00</b>	<b>5.67</b>	<b>5.11</b>	<b>28.43</b>	<b>17.68</b>	<b>56.90</b>	
5.1	Автогидроподъемник 22 м		2		2016	2017	9.63		1	1	0	0	2	0.00	4.13	4.02	0.00	0.000	8.15	0.00	4.87	4.75	0.00	0.00	9.63	
5.2	Автогидроподъемник 18 м		2		2018	2019	7.40		0	0	2	0	2	0.00	0.00	0.00	6.27	0.000	6.27	0.00	0.00	0.00	7.40		7.40	
5.3	Легковой служебный автомобиль		5		2017	2019	2.23		0	1	3	1	5	0.00	0.00	0.31	1.22	0.362	1.89	0.00	0.00	0.36	1.44	0.44	2.23	
5.4	Грузовой бортовой с манипулятором		1		2018	2018	6.78		0	0	1	0	1	0.00	0.00	0.00	5.75	0.000	5.75	0.00	0.00	0.00	6.78	0.00	6.78	
5.5	Приобретение электронного тахеометра		1		2016	2016	0.80		1	0	0	0	1	0.00	0.68	0.00	0.00	0.000	0.68	0.00	0.80	0.00	0.00	0.00	0.80	
5.6	Бригадный автомобиль		3		2018	2018	2.01				2	1	3				1.11	0.591	1.70				1.31	0.71	2.01	
5.7	БКМ		1		2018	2018	3.55				1		1				3.01		3.01				3.55		3.55	
5.8	Плазморез		1		2018	2018	0.89				1		1				0.75		0.75				0.89		0.89	
5.9	Дизельная электростанция		1		2018	2018	2.17				1		1				1.84		1.84				2.17		2.17	
5.10	Электrolаборатория		1		2018	2018	4.90				1		1				4.15		4.15				4.90		4.90	
5.11	Самосвал		1		2019	2019	5.16				1		1				4.300		4.30				5.16		5.16	
5.12	Экскаватор		1		2019	2019	7.67				1		1				6.393		6.39				7.67		7.67	
5.13	Тахеометр		1		2019	2019	0.76				1		1				0.629		0.63				0.76		0.76	
5.14	Автогидроподъемник 15 м		1		2019	2019	2.95				1		1				2.456		2.46				2.95		2.95	
<b>6.</b>	<b>Приобретение нематериальных активов</b>						<b>7.66</b>						<b>0.00</b>	<b>1.30</b>	<b>2.00</b>	<b>2.24</b>	<b>0.939</b>	<b>6.48</b>	<b>0.00</b>	<b>1.53</b>	<b>2.36</b>	<b>2.64</b>	<b>1.13</b>	<b>7.66</b>		
6.1.	Приобретение программных продуктов 1С:ERP Управление предприятием 8 и 1С: Документооборот 8 КОРП и лицензий на их использование				2016	2017	1.53						0.00	1.30	0.00	0.00	0.000	1.30	0.00	1.53	0.00	0.00	0.00	0.00	1.53	
6.2.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (1этап)				2017	2019	2.36						0.00		2.00	0.00	0.000	2.00			2.36				2.36	
6.3.	Программное обеспечение "Единая информационная система городских электрических сетей" (2этап)				2018	2019	2.64									2.24							2.64			2.64

№№	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 **	Ввод мощностей						Объем капитальных вложений (без НДС)						Объем финансирования***					
								План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
								млн.рублей	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей					
6.4.	Разработка программного обеспечения "Геоинформационная система городских электрических сетей" (этап 3) (блок №1)				2019	2019	1.13									0.939	0.94						1.13	1.13	
7.	<b>Реконструкция нежилых помещений</b>						35.20						0.00	29.83	0.00	0.00	0.000	29.83	0.00	35.20	0.00	0.00	0.00	0.00	35.20
7.1.	Реконструкция нежилых помещений по адресу ул. Шевченко, 62а				2016	2016	35.20						0.00	29.83	0.00	0.00	0.000	29.83	0.00	35.20	0.00	0.00	0.00	0.00	35.20
8	<b>Модернизация систем видеонаблюдения</b>						4.39									4.39	4.39					4.39		4.39	
9	<b>Приобретение материальных активов</b>						8.65								0.97	4.80	1.69	7.46			1.14	5.56	1.95	8.65	
9.1.	Система электронной очереди				2018	2018	0.53									0.53	0.53					0.53		0.53	
9.2.	Телефонная станция				2017	2017	1.14								0.97			0.97			1.14			1.14	
9.3.	Сервер				2018	2018	0.69									0.58		0.58				0.69		0.69	
9.4.	Информационно-вычислительная техника				2018	2018	3.92									1.78	1.58	3.37			2.10	1.82		3.92	
9.5.	Пассажирский лифт				2018	2018	2.24									1.90		1.90			2.24			2.24	
9.6.	Тренажер для оказания первой помощи на месте происшествия		1		2019	2019	0.13					1	1				0.106	0.11					0.13	0.13	

\* С - строительство, П- проектирование

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

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







Приложение 3  
к приказу Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 31.10.2019 № 6-343

"Приложение 3  
к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области  
от 28.10.2014 г. № 26/248

**Объемы и источники  
финансирования инвестиционной программы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)**

№ №	Источник финансирования	План года 2015	План года 2016	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
1	Собственные средства	150.61	132.77	131.54	129.12	134.40	678.44
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	16.81	0.45	0.86	0.65	-	18.77
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	16.81	0.45	0.86	0.65	-	18.77
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	133.80	132.32	130.68	128.48	134.40	659.67
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	133.80	132.32	130.68	128.48	134.40	659.67
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
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	150.61	132.77	131.54	129.12	134.40	678.44
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

»