



# ОФИЦИАЛЬНЫЕ ВЕДОМОСТИ

Официальное печатное издание Губернатора и Правительства Камчатского края

№ 118 (5378) 04 августа 2020 г.

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

30.07.2020 № 103/597

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменения в постановление Избирательной комиссии Камчатского края «О формировании Вилючинской территориальной избирательной комиссии» от 30.11.2015 г. № 96/580

Руководствуясь пунктом 11 статьи 29 Федерального Закона «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», Избирательная комиссия Камчатского края

п о с т а н о в л я е т :

1. Назначить в состав Вилючинской территориальной избирательной комиссии членом комиссии с правом решающего голоса: Бурховецкую Анну Николаевну, 1980 года рождения, образование высшее юридическое, проживающую в г. Вилючиске, заместителя директора Муниципального казенного учреждения «Ресурсно-информационный центр» Вилючинского городского округа, выдвинутую сборением избирателей по месту работы.
2. Опубликовать настоящее постановление в официальном печатном издании Губернатора и Правительства Камчатского края «Официальные ведомости».
3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на секретаря Избирательной комиссии Камчатского края Бояркину И.Л.

*Председатель  
Избирательной комиссии  
Камчатского края И.В. Иренина*

*Секретарь  
Избирательной комиссии  
Камчатского края И.Л. Бояркина*

## АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОХРАНЫ ЖИВОТНОГО МИРА КАМЧАТСКОГО КРАЯ ПРИКАЗ № 458-пр

г. Петропавловск-Камчатский

«03» июля 2020 года

О внесении изменений в приложение № 1 к приказу Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края от 24.08.2011 № 74-пр «О создании конкурсной комиссии Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края»

В целях уточнения состава конкурсной комиссии Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменение в приложение № 1 к приказу Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края от 24.08.2011 № 74-пр «О создании конкурсной комиссии Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края» наименование должности члена комиссии Филичкиной Анны Николаевны изложить в следующей редакции: «главный советник отдела государственной службы Главного управления государственной службы Губернатора и Правительства Камчатского края».
2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

*И.о. руководителя Агентства  
А.В. Лебедев*

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.07.2020 № 93

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», от 30.01.2018 № 82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 28

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменение в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2020 год», изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

*Руководитель  
И.В. Лагуткина*

Приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 93

«Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 226

Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края на 2020 год, за границами земельного участка (без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.	
C1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>			
	Наземная (надземная) прокладка строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров	до 100 м	124 900,44	
	менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети.	101-500 м	244 573,78	
	строющихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров	до 100 м	127 867,01	
	100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети.	101-500 м	254 896,21	
	Подземная прокладка строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров	до 100 м	180 183,39	
	менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети.	101-500 м	346 018,34	
	501-1000 м	руб.	669 068,61	
	1001-2000 м	1 062 081,85		
	2001-3000 м	1 545 305,89		
C1ГНБ <***>	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	2 899,72	
	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <***>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	219 491,84	
	51-100 мм	руб./км	282 475,37	
	101-158 мм	366 865,56		
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов <***>	50 мм и менее	352 979,06	
	51-100 мм	руб./км	421 148,96	
	101-158 мм	535 164,56		
	C2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <***>		
		в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	349 164,76
110-159 мм		руб./км	498 632,10	
160-224 мм		825 591,23		
225-314 мм		1 325 380,25		
Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <***>				
стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		50 мм и менее	1 225,33	
в грунтах I и II группы		51-100 мм	руб./м	1 645,97
101-158 мм		1 678,83		
C3		полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)	63 мм и менее	1 014,07
	в грунтах I и II группы	64-109 мм	руб./м	1 224,90
	110-159 мм	1 877,80		
	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 <***>			
	до 5 м3/ч включительно		689,00	
	пропускной способностью:	5,1-40 м3/ч	руб./м3	981,50
	40-99 м3/ч	765,18		
	100-399 м3/ч	271,94		
	400-999 м3/ч	99,33		
	C4 <***>	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 <***>		
выходной мощностью:		до 1 кВт	руб./м3	218,64
Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение <*>				
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка				
32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>			21 511,62	
до 100 мм			26 523,39	
108-158 мм		руб.	30 040,33	
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		159-218 мм	33 036,92	
219-272 мм		37 295,21		
273-324 мм	73 116,14			
325-425 мм	82 874,67			
426-529 мм	94 400,81			
530 мм и выше	113 267,29			
C5	Подземная прокладка			
	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		21 511,24	
	до 100 мм		37 014,00	
	108-158 мм	руб.	49 960,82	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	159-218 мм	75 270,82	
	219-272 мм	99 476,08		
	273-324 мм	198 353,15		
	325-425 мм	216 885,96		
	426-529 мм	229 788,55		
	530 мм и выше	244 324,32		
C6	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м3	218,64
	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		15 569,32	
	до 100 мм		18 355,89	
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	21 872,84
	159-218 мм	24 869,42		
	219-272 мм	29 127,71		
273-324 мм	64 223,00			
325-425 мм	73 981,53			
426-529 мм	85 507,66			
530 мм и выше	104 374,15			
C7	Подземная прокладка			
	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		15 571,94	
	до 100 мм		28 846,50	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	41 793,32
	159-218 мм	67 103,32		
	219-272 мм	91 308,59		
	273-324 мм	189 460,00		
	325-425 мм	207 992,82		
	426-529 мм	220 895,40		
	530 мм и выше	235 431,18		
C7.1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		15 569,32	
	до 100 мм		18 355,89	
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	21 872,84
	159-218 мм	24 869,42		
	219-272 мм	29 127,71		
	273-324 мм	64 223,00		
	325-425 мм	73 981,53		
426-529 мм	85 507,66			
530 мм и выше	104 374,15			
C7.2	Подземная прокладка			
	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		15 571,94	
	до 100 мм		28 846,50	
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	41 793,32
	159-218 мм	67 103,32		
	219-272 мм	91 308,59		
	273-324 мм	189 460,00		
	325-425 мм	207 992,82		
	426-529 мм	220 895,40		
	530 мм и выше	235 431,18		

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.	
C7.1	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	45 299,22	
	108-158 мм	руб.	58 780,25	
	159-218 мм	84 415,24		
	219-272 мм	109 248,89		
	273-324 мм	207 511,15		
	325-425 мм	223 108,96		
	426-529 мм	236 010,55		
	530 мм и выше	247 275,32		
	Полиэтиленовые газопроводы			
	109 мм и менее		39 530,22	
C7.2	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	110-159 мм	руб.	46 964,25
	160-224 мм	51 495,24		
	225-314 мм	118 088,89		
	315-399 мм	78 089,88		
	409 мм и выше	82 050,34		
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	33 743,55
	110-159 мм	36 121,47		
	160-224 мм	42 028,22		
	225-314 мм	81 230,75		
	315-399 мм	78 150,72		
409 мм и выше	82 212,79			
Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение <*>				
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка				
32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		5 942,30		
до 100 мм		8 167,50		
C7.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	8 167,50
	159-218 мм	8 167,50		
	219-272 мм	8 167,50		
	273-324 мм	8 893,15		
	325-425 мм	8 893,15		
	426-529 мм	8 893,15		
	530 мм и выше	8 893,15		
	Подземная прокладка			
	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		5 942,30	
	до 100 мм		8 167,50	
C7.1	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	8 167,50
	159-218 мм	8 167,50		
	219-272 мм	8 167,50		
	273-324 мм	8 893,15		
	325-425 мм	8 893,15		
	426-529 мм	8 893,15		
	530 мм и выше	8 893,15		
	Полиэтиленовые газопроводы			
	109 мм и менее		8 167,50	
	C7.2	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	110-159 мм	руб.
160-224 мм		8 167,50		
225-314 мм		8 167,50		
315-399 мм		8 893,15		
409 мм и выше		8 893,15		
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		109 мм и менее	руб.	8 167,50
110-159 мм		8 167,50		
160-224 мм		8 167,50		
225-314 мм		8 893,15		
315-399 мм		8 893,15		
409 мм и выше	8 893,15			
Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>				
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка				
32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		15 569,32		
до 100 мм		18 355,89		
C7.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	21 872,84
	159-218 мм	24 869,42		
	219-272 мм	29 127,71		
	273-324 мм	64 223,00		
	325-425 мм	73 981,53		
	426-529 мм	85 507,66		
	530 мм и выше	104 374,15		
	Подземная прокладка			
	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>		15 571,94	
	до 100 мм		28 846,50	
C7.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	руб.	41 793,32
	159-218 мм	67 103,32		
	219-272 мм	91 308,59		
	273-324 мм	189 460,00		
	325-425 мм	207 992,82		
	426-529 мм	220 895,40		
	530 мм и выше	235 431,18		



Подписной индекс издания – 51831.

Подписку на газету «Официальные ведомости» можно оформить во всех почтовых отделениях Камчатского края. Подписка оформляется до 26 числа месяца, предшествующего подписанию. Газеты выходят два раза в неделю по вторникам и четвергам.



Все номера газеты «Официальные ведомости» можно найти на сайте издателя <http://pressa41.ru/newsletters/official-gazette>

— для того, чтобы воспользоваться QR-кодом, установите на свое мобиль

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	37 131,72
	108-158 мм		50 612,76
	159-218 мм		76 247,74
	219-272 мм		101 081,40
	273-324 мм		198 618,00
	325-425 мм		214 215,82
Полиэтиленовые газопроводы	426-529 мм		227 117,40
	530 мм и выше		238 382,18
	109 мм и менее	руб.	31 362,72
	110-159 мм		38 796,76
160-224 мм	43 327,74		
225-314 мм	109 921,40		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	315-399 мм		69 196,74
	409 мм и выше		73 157,19
	109 мм и менее	руб.	25 576,06
	110-159 мм		27 953,97
160-224 мм	33 860,72		
225-314 мм	73 063,25		
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	315-399 мм		69 257,57
	409 мм и выше		73 319,64

<\*> Стандартизованные тарифные ставки (С1, С1ГНБ, С7, С7.1., С7.2.) установлены в текущих ценах.  
 <\*\*\*> Стандартизованные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6) установлены в ценах 2001 года.  
 <\*\*\*\*> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(25) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по транспортировке и платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<\*\*\*\*> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.  
 <\*\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

## АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОХРАНЫ ЖИВОТНОГО МИРА КАМЧАТСКОГО КРАЯ

### ПРИКАЗ № 459-пр

г. Петропавловск-Камчатский «03» июля 2020 года

**О внесении изменений в приложение № 1 к приказу Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края от 18.10.2011 № 137-пр «Об аттестационной комиссии Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края»**

В целях уточнения состава аттестационной комиссии Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края

ПРИКАЗЫВАЮ:

- Внести изменение в приложение № 1 к приказу Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края от 18.10.2011 № 137-пр «Об аттестационной комиссии Агентства лесного хозяйства и охраны животного мира Камчатского края» наименование должности члена комиссии Филичковой Анны Николаевны изложить в следующей редакции: «главный советник отдела государственной службы Главного управления государственной службы Губернатора и Правительства Камчатского края».
- Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

И.о. руководителя Агентства  
А.В. Лебедево

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.07.2020 № 92 г. Петропавловск-Камчатский

**О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 28, на основании обращения ООО «41 Электрическая сеть» от 02.04.2020 № 30/2020

ПОСТАНОВЛЯЮ:

- Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы», в части периодов 2020-2021 годов, следующие изменения:
  - приложения 1 - 7 изложить в редакции согласно приложениям 1 - 7 к настоящему постановлению;
  - дополнить приложением 8, согласно приложению 8 к настоящему постановлению.
- Настоящее постановление вступает в силу с дня его официального опубликования.

Руководитель  
И.В. Лагутина

Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 92 «Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 03.05.2018 № 106

Перечни инвестиционных проектов План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)													
								Утвержденный план				Утвержденный план 2020 года				Утвержденный план 2021 года				Итого (план)	
								в балансовом управлении (с НДС)	в ценах, спонсируемых во времени государственной сметной документацией (с НДС)	иных источников финансирования	иных источников финансирования	Общий объем финансирования в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств получателей регулируемых государственных услуг (тарифов)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств получателей регулируемых государственных услуг (тарифов)	иных источников финансирования
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135					
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	г			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135					
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	г			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135					
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	г			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135					
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	г			4,425	3,135	3,135	1,534	1,534	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	3,135	3,135					
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканный - насосная №2, ЦРП рп. Вулканный - насосная №3	I/413C/004	2019	2019	1,290	1,290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП «Круг»	I/413C/004-1	2020	2020	1,534	1,534	1,534	1,534	0	1,534	1,534	0	1,534	1,534	1,534	1,534					
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканный до ж/д по ул. Центральной и перемычек между ними, расположенных по адресу: рп. Вулканный, Елизовский муниципальный район, Камчатский край	I/413C/004-2	2021	2021	1,601	1,601	1,601	0	1,601	1,601	0	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601					

Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 92 «Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 03.05.2018 № 106

Перечни инвестиционных проектов План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики	Освоение капитальных вложений, млн рублей (с НДС)							
							План							
							Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,534	1,601	3,135
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,534	1,601	3,135
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,534	1,601	3,135
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,534	1,601	3,135
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	г			4,425	4,425	0,242	3,472	0,602	0,109	1,290	1,534	1,601	3,135
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканный - насосная №2, ЦРП рп. Вулканный - насосная №3	I/413C/004	2019	2019	1,290	1,290	0,122	0,457	0,602	0,109	1,290			0,000
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП «Круг»	I/413C/004-1	2020	2020	1,534	1,534	0,060	1,474				1,534		1,534
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканный до ж/д по ул. Центральной и перемычек между ними, расположенных по адресу: рп. Вулканный, Елизовский муниципальный район, Камчатский край	I/413C/004-2	2021	2021	1,601	1,601	0,060	1,541					1,601	1,601

Приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 92 «Приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 03.05.2018 № 106

Перечни инвестиционных проектов Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2021 год ООО «41 Электрическая сеть»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замещение (обновление) электрической сети, повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г	0,430	-	-
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	г	0,430	-	-
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	г	0,430	-	-
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	г	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	г	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканный - насосная №2, ЦРП рп. Вулканный - насосная №3	I/413C/004	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП «Круг»	I/413C/004-1	0	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканный до ж/д по ул. Центральной и перемычек между ними, расположенных по адресу: рп. Вулканный, Елизовский муниципальный район, Камчатский край	I/413C/004-2	0	-	-

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.  
 2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.  
 3) Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.  
 4) Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обновляющиеся с материалами, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Перечни инвестиционных проектов Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2020 год ООО «41 Электрическая сеть»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замещение (обновление) электрической сети, повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г	0,430	-	-
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	г	0,430	-	-
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	г	0,430	-	-
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи всего, в том числе:	г	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи всего, в том числе:	г	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ВНС рп. Вулканный - насосная №2, ЦРП рп. Вулканный - насосная №3	I/413C/004	0,430	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-23 до ИП «Круг»	I/413C/004-1	0	-	-
1.1.2.2.1	Замена участка кабельных линий - 0,4 кВ от ТП-111-10 рп. Вулканный до ж/д по ул. Центральной и перемычек между ними, расположенных по адресу: рп. Вулканный, Елизовский муниципальный район, Камчатский край	I/413C/004-2	0	-	-

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.  
 2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.  
 3) Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.  
 4) Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обновляющиеся с материалами, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.



Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 94  
« Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования ООО «Электрические сети Ивашки» на 2019-2021 годы (в части периодов 2020-2021 гг)  
«Реконструкция и развитие электроснабжения ООО «Электрические сети Ивашки»

с НДС

№№	Наименование объекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования***		
										С/П*	МВт/Квал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План 2020 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ВСЕГО						80,185	0,000					39,210	36,791	76,002
1	Техническое перевооружение и реконструкция						80,185	0,000					39,210	36,791	76,002
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						80,185	0,000					39,210	36,791	76,002
1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0003	П	1,6	2019	2020	34,233	0,000		1,6 МВт		-1	30,050		30,050
1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0004	П	1,6	2020	2021	45,952	0,000			1,6 МВт	-1	9,160	36,791	45,952
1.2.	Прочие объекты						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.	Новое строительство						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.1.1															
2.2.	Прочее новое строительство						0,000	0,000					0,000	0,000	0,000
2.2.1															
2.2.2															
Справочно:															
2	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы														
* С - строительство, П - проектирование															
** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)															

Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 94  
« Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» на 2019-2021 годы (в части периодов 2020-2021 гг)  
«Реконструкция и развитие электроснабжения ООО «Электрические сети Ивашки» с НДС

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов															Плановый объем финансирования, млн. руб.**						
		Генерирующие объекты			Подстанции			Линии электропередачи					Склад ГСМ				Иные объекты	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	
год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Ккал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Емкость, м3	19							20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВСЕГО																		80,185	0,000	9,919	68,880	1,386
1	Техническое перевооружение и реконструкция																		80,185	0,000	9,919	68,880	1,386
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																		80,185	0,000	9,919	68,880	1,386
1.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	2020	7	1,6 МВт															34,233	0,000	4,960	27,888	1,386
1.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	2021	7	1,6 МВт															45,952	0,000	4,960	40,992	0,000
1.2.	Прочие объекты																		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Новое строительство																		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1																			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	Прочее новое строительство																		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1																			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.2																			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Справочно:																							
2	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																						
* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения																							
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)																							

Приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 94  
« Приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91

Прогноз ввода/вывода объектов ООО «Электрические сети Ивашки» в 2019-2021 годы  
(в части периодов 2020-2021 гг)  
«Реконструкция и развитие электроснабжения ООО «Электрические сети Ивашки»

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт		1,6 МВт				0,8 МВт
2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт			1,6 МВт			0,8 МВт

Приложение 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 94  
« Приложение 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91

Перечни инвестиционных проектов  
Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2020 год  
Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Ивашки»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	39,210
0.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего		нд	нд	39,210
1	Камчатский край	Г	нд	нд	39,210
1.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	39,210
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	39,210
1.3.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0003	нд	нд	30,050
1.3.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0004	нд	нд	9,160

Приложение 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 94  
« Приложение 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91

Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей  
(в части периодов 2020-2021 гг)  
«Реконструкция и развитие электроснабжения ООО «Электрические сети Ивашки» млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2020 года	План 2021 года	Итого
1	Собственные средства	39,210	36,791	76,002
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции.	26,195	22,732	48,927

1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе инвестиции	26,195	22,732	48,927
1.1.4.	Прочая прибыль	26,195	22,732	48,927
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет			
1.2.	Амортизация	5,329	8,354	13,683
1.2.1.	амортизация, учтенная в тарифе	5,329	8,354	13,683
1.2.2.	амортизация нового оборудования			
1.2.3.	прочая амортизация			
1.2.4.	неиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	0,000	5,706	5,706
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	средства от эмиссии акций			
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года	7,686	0,000	7,686
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средств внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования	39,210	36,791	76,002
	для ОГК/ТЭК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			
*	План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.			
**	Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.			

Перечни инвестиционных проектов Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2021 год  
Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Ивашки»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей		
			Замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности
1	2	3	4	5	6
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	36,791
0.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего		нд	нд	36,791
1	Камчатский край	Г	нд	нд	36,791
1.3	Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	36,791
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	36,791
1.3.1.1	Замена дизель-генераторной установки № 5 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0003	нд	нд	нд
1.3.1.2	Замена дизель-генераторной установки № 6 ДЭС № 1 ДГГ72м на дизель-генераторную установку Cummins C2250D5, 1,6 МВт	ЭГ_ЭСИ0004	нд	нд	36,791

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу.

3) Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.

4) Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материал, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Приложение 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 94  
« Приложение 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91

План ввода основных средств  
План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету  
Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Ивашки»

Table with columns: Номер группы инвестиционных проектов, Наименование инвестиционного проекта, Идентификатор инвестиционного проекта, 2020 (Утвержденный план), 2021 (Утвержденный план), ИТОГО (План). Rows include projects like ВСЕГО, Модернизация, Замена дизель-генераторной установки.

Приложение 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 94  
«Приложение 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91

Плановые показатели реализации инвестиционной программы  
Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ  
Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Электрические сети Ивашки»

Table with columns: Номер группы инвестиционных проектов, Наименование инвестиционного проекта, Идентификатор инвестиционного проекта, 2020 год (Утвержденный план), 2021 год (Утвержденный план). Rows include projects like ВСЕГО, Модернизация, Замена дизель-генераторной установки.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.07.2020 № 95

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Камчатско-

го края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2019 № 28, на основании обращения МУП «ТЭСК» от 11.02.2020 № 280 (с дополнениями от 05.03.2020 № 454)

ПОСТАНОВЛЯЮ:

- 1. Внести в приложения 1 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «ТЭСК» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменения, в части периода 2020 года, изложив их в редакции согласно приложениям 1 - 7 к настоящему постановлению.
- 2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель  
И.В. Лагуткина

Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 95  
« Приложение 1 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы МУП «ТЭСК» и план их финансирования на 2018-2020 годы (в части периода 2020 года)

с НДС

Table with columns: №№, Наименование объекта, Идентификатор инвестиционного проекта, Стадия реализации проекта, Проектная мощность, год начала строительства, год окончания строительства, Полная стоимость строительства, Остаточная стоимость строительства, План финансирования текущего года, Ввод мощностей, Объем финансирования. Rows include projects like ВСЕГО, Реконструкция РУ-0.4 кВ, Реконструкция кабельных линий.

Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 95  
« Приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы МУП «ТЭСК» на 2018-2020 годы (в части периода 2020 года)

с НДС

Table with columns: №№, Наименование объекта, Идентификатор инвестиционного проекта, Технические характеристики объектов, Плановый объем финансирования, м.руб. Rows include projects like ВСЕГО, Реконструкция РУ-0.4 кВ, Реконструкция кабельных линий.

Приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.07.2020 № 95

«Приложение № 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545

Прогноз ввода/вывода объектов на период действия инвестиционной программы МУП «ТЭСК» на 2018-2020 годы (в части периода 2020 года)

Table with columns: № п/п, Наименование проекта, Идентификатор инвестиционного проекта, Ввод мощностей, Вывод мощностей. Rows include projects like ВСЕГО, Реконструкция КЛ-0.4 кВ ул. Советская, 20.





