



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

30 октября 2020 г.,
03 ноября 2020 г.,
12 ноября 2020 г.,
13 ноября 2020 г.

№ 52

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления
Д.В. Чекрышев

"13" ноября 2020 г.

Присутствовали:

Чекрышев Д.В. – председатель правления

Члены правления:

Черкасова Л.А.

Виноградова Т.В.

Гурина Л.Н.

Завалей Н.П.

Николаенко Ю.Л. – от УФАС по Сахалинской области

Члены комиссии: Четов А.П., Осадченко Е.В.

30 октября 2020 г.

Приглашенные

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

1. Карпушина Наталья Владимировна – начальник планово-экономического отдела, по доверенности от 29 октября 2020 года № ХБ 20-01/2131 (дистанционно по аудиоконференции);

2. Баюров Евгений Александрович – по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2125 (дистанционно по аудиоконференции);

3. Бондаренко Ксения Валентиновна – по доверенности от 27 октября 2020 года № ХБ 20-01/2130 (дистанционно по аудиоконференции);

4. Иваненко Валерия Валентиновна – начальник отдела аналитической работы управления заказчика-застройщика, по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2123 (дистанционно по аудиоконференции);

5. Коленченко Ольга Владимировна – по доверенности от 26 февраля 2020 года № ХБ 20-01/2016 (дистанционно по аудиоконференции);

6. Люгай Эдуард Робертович – по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2124 (дистанционно по аудиоконференции);

7. Пионтовский Илья Николаевич – начальник управления зачика-застройщика, по доверенности от 15 января 2020 года № ХБ 20-01/1976 (дистанционно по аудиоконференции).

Повестка дня

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2021 год.

Чекрышев Д.В. предоставил слово советнику управления технической экспертизы тарифов РЭК Сахалинской области Четов А.П.

Четов А.П. – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (далее – ГРО) письмом от 29.09.2020 Исх. № ХБ-32-07-09/6741 (от 01.10.2020 Вх. № 3.25-1357/20) представило расчетные материалы на установление платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток».

Материалы на установление платы и стандартизированных тарифных ставок ГРО представило в соответствии с:

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (далее – Основные положения);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 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» (далее – Правила подключения);
- Приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания).

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на 2021 год предлагает учесть:

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
ПЭО	Плата за технологическое присоединение, для случаев предусмотренных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний	руб.	143 789,11
С ₁	Стандартизированная 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 (без НДС с налогом на прибыль) <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	118 132,50
		101-500 м		265 560,00
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	121 555,00
		101-500 м		277 470,00
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	142 881,25
		101-500 м		342 330,00
		501-1000 м		728 855,00
		1001-2000 м		1 148 797,50
		2001-3000 м		1 655 705,00
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	154 246,25
		101-500 м		361 057,50
		501-1000 м		739 171,25
		1001-2000 м		1 212 912,50
		2001-3000 м		1 737 563,75
Сгннб	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода (без НДС с налогом на прибыль) <*>		руб./м	3 345,84
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	наземного (надземного) тина прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	180 384,60
		51-100 мм		257 298,23
		101-158 мм		355 409,03
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	236 036,20
		51-100 мм		321 790,26
		101-158 мм		486 741,26
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	235 362,08
		110-159 мм		447 067,30
		160-224 мм		863 584,21
		225-314 мм		1 508 368,03
С ₄	Стандартизированная 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 (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	1 008,06
		51-100 мм		1 079,38
		101-158 мм		1 101,73
С ₅	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	885,00
		64-109 мм		989,58
		110-159 мм		1 104,31
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	пропускной способностью:	до 5 куб. метров в час	руб./м³	707,96
		6-40 куб. метров в час		350,04
		40-99 куб. м в час		320,10
		100-399 куб. м в час		400,70
		400-999 куб. м в час		147,53
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м³	279,66

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С ₇	Стандартизированная 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 (без НДС без налога на прибыль) <*>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>	6 824,79
		до 100 мм	17 716,56
		108-158 мм	17 716,56
		159-218 мм	19 366,57
		219-272 мм	21 220,34
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб. 114 512,73
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	18 019,93
		110-159 мм	19 366,57
		160-224 мм	19 366,57
		225-314 мм	26 204,35
		315-399 мм	44 963,34
		400 мм и выше	46 829,99
С _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>	2 330,35
		до 100 мм	2 330,35
		108-158 мм	2 330,35
		159-218 мм	2 330,35
		219-272 мм	2 330,35
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб. 2 330,35
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	2 330,35
		110-159 мм	2 330,35
		160-224 мм	2 330,35
		225-314 мм	2 330,35
		315-399 мм	2 330,35
		400 мм и выше	2 330,35
С _{7.2.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>	4 494,44
		до 100 мм	15 386,21
		108-158 мм	15 386,21
		159-218 мм	17 036,22
		219-272 мм	18 889,99
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб. 112 182,38
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	15 689,58
		110-159 мм	17 036,22
		160-224 мм	17 036,22
		225-314 мм	23 874,00
		315-399 мм	42 632,99
		400 мм и выше	44 499,64

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч				
С _{пр.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>			
	Для физических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газооборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.		руб./объект	10 470,00
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м	582,70
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	26 218,97
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект	28 157,47
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт		31 410,00
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт		
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт		
С _{г.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	1 833,23
		58-76 мм		2 614,90
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		2 391,97
С _{прг}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	23 347,05
		11-20 куб. метров в час		23 347,05
		21-31 куб. м в час		23 347,05
		32-42 куб. метров в час		27 599,97
С _{свод.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	14 844,37
		20 мм		15 692,44
		25 мм		18 447,09
		32 мм		19 731,76
		50 мм		29 366,26
		65 мм		47 562,07
С _{свнутр.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 413,45
		20 мм		1 413,45
		25 мм		1 436,48
		32 мм		1 482,55
		50 мм		1 775,71
С _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 200,91
		11-20 куб. метров в час		1 201,96
		21-31 куб. м в час		1 264,78
		32-42 куб. метров в час		4 981,63
С _{спго}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	3 377,00
		20 мм		3 979,00
		25 мм		5 090,00
		32 мм		5 368,00
		50 мм		9 006,00

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1ннб}, С_{7.1.}, С_{7.2.}, С_{пр.}, С_{г.}, С_{прг}, С_{ввод.}, С_{внутр.}, С_{пу}, С_{пго}) в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) в ценах 2001 года.

<***> 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).

ГРО на 2021 год предлагает учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в размере 1 294 101,98 руб. на 9 ТП, или 143 789,11 руб. – на одно присоединение (стр. 16 РМ). Стоимость одного ТП взята по утвержденному РЭК экономически обоснованному размеру платы на 2020 год, умноженному на прогнозный среднегодовой уровень инфляции на 2021 год – 1,038.

п/п	Наименование показателя		Ед. изм.	Значение
1	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение (формула 1 Методических указаний) руб.	$P_{ТП}^{ЭО}$	руб.	143 789,11
2	Установленный размер платы для физических лиц	P_{20-50}	руб.	57 976,12
3	Сумма выпадающих доходов	ВД	руб.	772 316,90
4	Расчетная величина выручки по установленной плате	$B_{ТП}^{ЭО+50}$	руб.	521 785,08
5	Экономически обоснованная сумма расходов	P_{20-50}	руб.	1 294 101,98
6	Кол-во объектов (физические лица)	N_{20-50}	шт.	9
7	Эффективная ставка налога на прибыль	$C_{ТФ}^{ЭФ}$	%	20

Письмом от 29 октября 2020 года № б/н (от 29.10.2020 Вх. № 3.25-1539/20) ГРО предложило, ввиду снижения накладных расходов, провести правление с участием представителей АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» посредством видео-конференц-связи (далее – ВКС) 30 октября 2020 года в 15-00, а также направило разногласия.

Чекрышев Д.В. предложил представителям регулируемой организации озвучить разногласия к заключению эксперта.

Пионтовский И.Н. – в отношении эффективной ставки налога на прибыль в размере 5%, примененного экспертом в заключении относительно всех стандартизированных ставках, рассчитанных путем индексации – с корректировкой эффективной ставки налога на прибыль не согласны по ниже следующим основаниям.

В соответствии с Методическими указаниями эффективная ставка налога на прибыль определяется как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством).

При расчете налога на прибыль следует учитывать, что отклонения эффективной ставки налога на прибыль от установленных налоговым законодательством 20 % происходит ввиду влияния на размер налога (в сравнении с величиной, рассчитанной исходя из бухгалтерской прибыли) отложенного налога на прибыль и постоянного налогового расхода (дохода).

Под постоянным налоговым расходом (доходом) понимается сумма налога, которая приводит к увеличению (уменьшению) налоговых платежей по налогу на прибыль в отчетном периоде. Постоянный налоговый расход (доход) равняется величине, определяемой как произведение постоянной разницы, возникшей в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством

Российской Федерации о налогах и сборах и действующую на отчетную дату. Под постоянными разницами, в свою очередь, понимаются доходы и расходы:

- формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода, но не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль как отчетного, так и последующих отчетных периодов;

- учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль отчетного периода, но не признаваемые для целей бухгалтерского учета доходами и расходами как отчетного, так и последующих отчетных периодов.

К образованию отложенного налога на прибыль приводят временные разницы, под которыми понимаются доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) в одном отчетном периоде, а налоговую базу по налогу на прибыль – в другом или в других отчетных периодах. Соответственно под отложенным налогом на прибыль понимается сумма, которая оказывает влияние на величину налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах. Иными словами, в той части, в которой эффективная ставка налога на прибыль оказывается ниже 20% за счет влияния постоянного налогового дохода, у ГРО происходит реальная экономия на налоге на прибыль.

В той же части, в которой снижение эффективной ставки ниже 20% происходит за счет влияния отложенного налога на прибыль, у ГРО не возникает экономии на уплате налога, а лишь происходит перенос части налоговых обязательств на последующие отчетные периоды. В данном случае снижением эффективной ставки даже не приводит к росту чистой прибыли, так как сниженная величина текущего налога на прибыль, вычитаемая при расчете финансового результата из прибыли до налогообложения, перекрывается ростом отложенного налогового обязательства (или погашением отложенного налогового актива), также вычитаемого при определении финансового результата из прибыли до налогообложения.

Таким образом, если эффективная ставка налога на прибыль оказывается ниже 20% по причине формирования в отчетном периоде отложенного налогового обязательства либо погашения отложенного налогового актива, то у ГРО не происходит экономии на уплате налога на прибыль, а потому расчет стоимости технологического присоединения должен производиться исходя из налоговой ставки в 20%. В противном случае у ГРО не будет обеспечиваться покрытие установленной платой затрат, необходимых для осуществления мероприятий по подключению.

Считаем необходимым применять ставку налога в размере 20 %, так как в случае установления ставки налога на прибыль в размере 5,0 % при плановой ставке 20 %, подтвержденной данными бухгалтерского учета, при осуществлении работ по объектам тех присоединения в 2021 году на территории Сахалинской области наша организация получит не учтенные в стандартизированных ставках выпадающие доходы в объеме разницы между фактической ставкой в размере 20% и учтенной ставкой в размере 5,0 %. Однако, выпадающие доходы по стандартизированным ставкам не подлежат компенсации и являются прямыми убытками общества. При этом, в соответствии с п. 26.24. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у газораспределительной организации доходы, предусмотренные для компенсации расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

газоиспользующего оборудования, превысили указанные расходы, сумма превышения используется в качестве источника для осуществления программы газификации субъекта Российской Федерации в следующем периоде. В случае если газораспределительная организация более не осуществляет расходы, связанные с реализацией программ газификации, то указанная сумма превышения учитывается при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Чекрышев Д.В. – для уточнения, анализа и принятия решения по применению эффективной ставки налога на прибыль в размере 20 % предлагаю объявить перерыв и перенести заседание правления на 03 ноября 2020 года в 15:00.

03 ноября 2020 г.

Ввиду отсутствия представителей ГРО, руководствуясь п. 21 Основных положений, заседание переносится по решению правления РЭК Сахалинской области на 12 ноября 2020 года в 15:00.

РЭК Сахалинской области уведомило ГРО о переносе правления письмом от 06 ноября 2020 года Исх. № 3.25-2020/20.

12 ноября 2020 г.

Приглашенные

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

1. Карпушина Наталья Владимировна – начальник планово-экономического отдела, по доверенности от 29 октября 2020 года № ХБ 20-01/2131 (дистанционно по аудиоконференции);
2. Баюров Евгений Александрович – по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2125 (дистанционно по аудиоконференции);
3. Бондаренко Ксения Валентиновна – по доверенности от 27 октября 2020 года № ХБ 20-01/2130 (дистанционно по аудиоконференции);
4. Иваненко Валерия Валентиновна – начальник отдела аналитической работы управления закачика-застройщика, по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2123 (дистанционно по аудиоконференции);
5. Коленченко Ольга Владимировна – по доверенности от 26 февраля 2020 года № ХБ 20-01/2016 (дистанционно по аудиоконференции);
6. Люгай Эдуард Робертович – по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2124 (дистанционно по аудиоконференции);
7. Пионтовский Илья Николаевич – начальник управления закачика-застройщика, по доверенности от 15 января 2020 года № ХБ 20-01/1976 (дистанционно по аудиоконференции).

Чекрышев Д.В. – ознакомившись с разногласиями ГРО в части применения размера эффективной ставки налога на прибыль, предлагаю согласиться с мнением ГРО и изменить стандартизированные тарифные ставки, с учетом эффективной ставки налога на прибыль – 20 %.

Четов А.П. – руководствуясь абзацем 3 п. 15 и абзацем 8 п. 32 Методических указаний и ввиду отсутствия фактически понесенных затрат, предлагаю рассмотреть вопрос о внесении изменений и корректировке, ранее утвержденной РЭК Сахалинской области, стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (далее – ставка С₁).

Также, указанная мера связана с необоснованно завышенной (по мнению РЭК, не соответствует рыночным ценам региона) стоимостью работ за ТП объектов Заявителей, ошибочно отнесенных ГРО вместо «льготной» (первой) ко второй или третьей категориям, что противоречит принципам развития газификации Сахалинской области как для населения, так и для юридических лиц, которые основаны, прежде всего, на ее доступности.

Расчет ставки C_1 с обосновывающими материалами других ГРО, функционирующих на территории Сахалинской области и выполняющих аналогичные виды работ, будет направлен по электронной почте в адрес ГРО сегодня вечером.

Чекрышев Д.В. – для ознакомления, подготовки ответа и окончательного принятия решения по указанным вопросам, предлагаю отложить правление и перенести на 13.11.2020 в 15:00.

13 ноября 2020 г.

Приглашенные

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

1. Карпушина Наталья Владимировна – начальник планово-экономического отдела, по доверенности от 29 октября 2020 года № ХБ 20-01/2131 (дистанционно по аудиоконференции);
2. Баюров Евгений Александрович – по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2125 (дистанционно по аудиоконференции);
3. Бондаренко Ксения Валентиновна – по доверенности от 27 октября 2020 года № ХБ 20-01/2130 (дистанционно по аудиоконференции);
4. Иваненко Валерия Валентиновна – начальник отдела аналитической работы управления заказчика-застройщика, по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2123 (дистанционно по аудиоконференции);
5. Коленченко Ольга Владимировна – по доверенности от 26 февраля 2020 года № ХБ 20-01/2016 (дистанционно по аудиоконференции);
6. Люгай Эдуард Робертович – по доверенности от 21 октября 2020 года № ХБ 20-01/2124 (дистанционно по аудиоконференции);
7. Пионтовский Илья Николаевич – начальник управления заказчика-застройщика, по доверенности от 15 января 2020 года № ХБ 20-01/1976 (дистанционно по аудиоконференции).

Пионтовский И.Н. – ГРО, ввиду отсутствия времени на ознакомление обосновывающих материалов по ставке C_1 , просит перенести правление на 20.11.2020 в 15:00.

Чекрышев Д.В. – вопросы по размерам остальных стандартизированных ставок есть?

Пионтовский И.Н. – нет.

Чекрышев Д.В. – согласно абзацу 5 пункта 26(22) Основных правил, для компенсации выпадающих доходов газораспределительных организаций посредством учета соответствующих средств при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляют соответствующую информацию с приложением принятых решений и расчетов в федеральный орган исполнительной власти в области

государственного регулирования тарифов в срок до **15 ноября** года, предшествующего очередному году.

Предлагаю сегодняшним приказом установить на 2021 год:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО для первой категории Заявителей;
- экономически обоснованную плату;
- выпадающие доходы;
- стандартизированные тарифные ставки, за исключением ставки C_1 .

Заседание правления по вопросу утверждения ставки C_1 , по просьбе ГРО, перенести на указанную дату.

Голосовали: единогласно (без учёта мнения представителя УФАС по Сахалинской области).

РЭК Сахалинской области принято решение:

1. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере 69 446,00 рублей, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

2. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере 69 446,00 рублей, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

3. Определить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности).

деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 125 655,60 рублей.

4. Определить выпадающие доходы за 2021 год АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 610 055,40 рублей.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки:

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С _{1гннб} <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	3 345,83
С ₂	Стандартизированная 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	180 384,60
		51-100 мм	257 298,23
		101-158 мм	355 409,03
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	236 036,20
		51-100 мм	321 790,26
		101-158 мм	486 741,26
С ₃	Стандартизированная 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	235 362,08
		110-159 мм	447 067,30
		160-224 мм	863 584,21
		225-314 мм	1 508 368,03
С ₄ <***>	Стандартизированная 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)		
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	1 008,06
		51-100 мм	1 079,37
		101-158 мм	1 101,73
		159-219 мм	1 388,84
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	885,00
		64-109 мм	989,58

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		110-159 мм		1 104,31
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м³/ч включительно	руб./м³	707,96
		5,1-40 м³/ч		350,04
		41-99 м³/ч		320,10
		100-399 м³/ч		400,70
	400-999 м³/ч		147,53	
C ₆	Стандартизированная 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	279,66
C ₇	Стандартизированная 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 (без НДС без налога на прибыль) <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	6 783,30
		до 100 мм		17 608,87
		108-158 мм		19 248,85
		159-218 мм		21 091,35
		219-272 мм		
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб.	113 816,61
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	17 910,39
		110-159 мм		19 248,85
		160-224 мм		26 045,06
		225-314 мм		44 690,01
		315-399 мм		46 545,32
	400 мм и выше			
C _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	2 316,19
		до 100 мм		
		108-158 мм		
		159-218 мм		
		219-272 мм		
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб.	2 316,19
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	2 316,19
		110-159 мм		
		160-224 мм		
		225-314 мм		
		315-399 мм		
	400 мм и выше			
C _{7.2.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	руб.	4 467,11
		до 100 мм		15 292,68
		108-158 мм		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		159-218 мм		16 932,66
		219-272 мм		18 775,16
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб.	111 500,42
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	15 594,20
		110- 159 мм		16 932,66
		160-224 мм		23 728,87
		225-314 мм		42 373,82
		315-399 мм		44 229,13
Спр.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>			
	Для физических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газоборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.		руб./объект	10 365,17
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изысканий	руб./м	576,86
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	25 956,46
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газоборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	27 875,55
		газоборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		
		газоборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		31 095,51
		газоборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		62 191,02
Сг.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	1 814,88
		58-76 мм		2 588,72
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		2 368,02
Спрт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	23 113,29
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		
		32-42 куб. метров в час		27 323,62
Сввод.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	14 695,74
		20 мм		15 535,32
		25 мм		18 262,39
		32 мм		19 534,20
		50 мм		29 072,23
		65 мм		47 085,86
Свнутр.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 399,30
		20 мм		1 399,30
		25 мм		1 422,10
		32 мм		1 467,71
		50 мм		1 757,93
Спу	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 188,88
		11-20 куб. метров в час		1 189,92
		21-31 куб. м в час		1 252,11
		32-42 куб. метров в час		4 931,75
Спто	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газопользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 112,10
		20 мм		5 738,16

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		25 мм		7 231,78
		32 мм		7 621,16
		50 мм		11 994,57

<*> Стандартизированные тарифные ставки ($C_{гннб}$, $C_{7.1.}$, $C_{7.2.}$, $C_{пр.}$, $C_{г.}$, $C_{прг.}$, $C_{ввод.}$, $C_{внутр.}$, $C_{пу.}$, $C_{пго}$) установлены в текущих ценах без учета НДС.

<*> Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6) установлены в ценах 2001 года без учета НДС.

<***> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего 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).

Секретарь правления



Н.Ю. Те