

**НАЛОГИ, СБОРЫ И РЕГУЛЯРНЫЕ ПЛАТЕЖИ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИРОДНЫМИ РЕСУРСАМИ**

**КБК 1 07 00000 00 0000 000**

тыс.рублей

Код вида доходов	Наименование вида доходов / главный администратор доходов		2017	2018	2019	Расчет
	<b>ВСЕГО ДОХОДОВ:</b>		<b>3 340 974 364,0</b>	<b>3 415 684 307,0</b>	<b>3 553 331 818,0</b>	
1 07 01000 01 0000 110	<b>Налог на добычу полезных ископаемых</b>		<b>3 320 274 279,0</b>	<b>3 378 896 658,0</b>	<b>3 514 089 565,0</b>	
	182	Федеральная налоговая служба	3 320 274 279,0	3 378 896 658,0	3 514 089 565,0	стр.22-24
1 07 02000 01 0000 110	<b>Регулярные платежи за добычу полезных ископаемых (роялти) при выполнении соглашений о разделе продукции</b>		<b>17 942 986,0</b>	<b>33 770 554,0</b>	<b>35 890 135,0</b>	
	182	Федеральная налоговая служба	17 942 986,0	33 770 554,0	35 890 135,0	стр.25-27
1 07 03000 01 0000 110	<b>Водный налог</b>		<b>2 349 499,0</b>	<b>2 612 595,0</b>	<b>2 950 118,0</b>	
	182	Федеральная налоговая служба	2 349 499,0	2 612 595,0	2 950 118,0	стр.27-30
1 07 04000 01 0000 110	<b>Сборы за пользование объектами животного мира и за пользование объектами водных биологических ресурсов</b>		<b>407 600,0</b>	<b>404 500,0</b>	<b>402 000,0</b>	
	182	Федеральная налоговая служба	407 600,0	404 500,0	402 000,0	стр.31

**РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ НАЛОГА НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ НА 2017 ГОД**

**КБК 1 07 01000 01 0000 110**

**182 Федеральная налоговая служба**

№		Единица измерения	Прогноз на 2016 год	в том числе :						
				нефть	нефть на континентальном шельфе	газ горючий природный	газовый конденсат из всех видов месторождений углеводородного сырья	драгоценные металлы и драгоценные камни (кроме природных алмазов)	уголь, всего	прочие полезные ископаемые
1	Облагаемый объем добычи:									
	- нефти, газового конденсата из всех видов месторождений углеводородного сырья, угля	млн.тонн		496,990			28,235		357,9	
	- нефти на континентальном шельфе Российской Федерации	млн.тонн			2,927					
	- газа	млрд.куб.м.				530,908				
	Облагаемый объем добычи в стоимостном выражении	млн.руб.						647 113		157 065
2	Средняя ставка налога	процент						6,0		6,7
		в рублях		6 246,6882	6 246,6882	956,1406	4 298,8292		30,63	
3=1*2	Расчетная сумма налога	тыс.руб.	3 807 223 328	3 104 541 578	18 284 056	507 622 691	121 377 443	33 911 596	10 962 609	10 523 355
4	в том числе в федеральный бюджет	процент		100,0	100,0	100,0	100,0	40,0	40,0	40,0
5	Оценка поступления налога за декабрь 2016 г.	тыс.руб.	282 375 404	221 065 409	1 204 019	42 599 163	12 483 194	2 919 567	1 074 530	1 029 522
5	Из расчетной суммы налога - декабрь 2017 г.	тыс.руб.	339 383 809	265 486 859	1 476 561	51 750 286	15 910 850	2 825 966	1 056 341	876 946
7=3+5-6	Поступление налога с учетом переходящих платежей	тыс.руб.	3 750 214 923	3 060 120 128	18 011 514	498 471 568	117 949 787	34 005 197	10 980 798	10 675 931
8	Расчетный уровень собираемости	процент		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
9=7*8	Поступление налога с учетом собираемости	тыс.руб.	3 750 214 923	3 060 120 128	18 011 514	498 471 568	117 949 787	34 005 197	10 980 798	10 675 931
10	Сумма льгот по налогу в связи с:									
10.1	- применением коэффициента 0,7 (для налогоплательщиков, осуществивших за счет собственных средств поиск и разведку разрабатываемых ими месторождений по состоянию на 1 июля 2001 года)	тыс.руб.	2 515 419	2 515 419						
10.2	- применением льгот по месторождениям с выработанностью более 80%	тыс.руб.	185 923 998	185 923 998						
10.3	- применением коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти	тыс.руб.	32 711 416	32 711 416						
10.4	- применение льготы по новым месторождениям и участкам недр, содержащих нефть вязкостью более 200мПа х с и менее 10 000 мПа х с	тыс.руб.	156 307 469	147 013 988	9 293 481					
10.5	- применением коэффициента Кз (характеризующего величину запасов конкретного участка недр)	тыс.руб.	14 589 278	14 589 278						
10.6	- применение коэффициента 0,4 (для участников ООО «Совместная компания «Русвьепетро»)	тыс.руб.	4 753 709	4 753 709						
11	Сумма налогового вычета при добычи нефти на территории Республик Татарстан и Башкортостан	тыс.руб.	3 536 000	3 536 000						
12	Применение льгот по месторождениям угля	тыс.руб.	856 502						856 502	
13	Многокомпонентные комплексные руды (на территории Красноярского края)		10 341 000							10 341 000
14=9-10-11-12+13	Поступление налога с учетом собираемости за вычетом суммы льгот	тыс.руб.	3 359 362 132	2 669 076 320	8 718 033	498 471 568	117 949 787	34 005 197	10 124 296	21 016 931
15=14*4	<b>в том числе в федеральный бюджет</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 320 274 279</b>	<b>2 669 076 320</b>	<b>8 718 033</b>	<b>498 471 568</b>	<b>117 949 787</b>	<b>13 602 079</b>	<b>4 049 720</b>	<b>8 406 772</b>

**РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ НАЛОГА НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ НА 2018 ГОД**

КБК 1 07 01000 01 0000 110

182 Федеральная налоговая служба

№		Единица измерения	Прогноз на 2016 год	в том числе :								
				нефть	нефть на континентальном шельфе	газ горючий природный	газовый конденсат из всех видов месторождений углеводородного сырья	драгоценные металлы и драгоценные камни (кроме природных алмазов)	участники Особой экономической зоны в Магаданской области	уголь, всего	прочие полезные ископаемые	
1	Облагаемый объем добычи:											
	- нефти, газового конденсата из всех видов месторождений углеводородного сырья, угля	млн.тонн		494,244			31,616				360,7	
	- нефти на континентальном шельфе Российской Федерации	млн.тонн			4,130							
	- газа	млрд.куб.м.				531,236						
	Облагаемый объем добычи в стоимостном выражении	млн.руб.						658 617				167 043
2	Средняя ставка налога	процент						6,0				6,7
		в рублях		6 404,5479	6 404,5479	826,2975	4 517,8111				30,61	
3=1*2	Расчетная сумма налога	тыс.руб.	3 835 402 979	3 165 409 363	26 450 783	438 958 994	142 835 117	34 934 440	4 582 580	11 039 821	11 191 881	
4	в том числе в федеральный бюджет	процент		100,0	100,0	100,0	100,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
5	Оценка поступления налога за декабрь 2017 г.	тыс.руб.	339 793 408	265 486 859	1 476 561	51 750 286	15 910 850	2 825 966	409 599	1 056 341	876 946	
5	Из расчетной суммы налога - декабрь 2018 г.	тыс.руб.	333 801 693	265 358 248	2 115 092	42 707 838	18 330 570	2 911 203	381 882	1 064 203	932 657	
7=3+5-6	Поступление налога с учетом переходящих платежей	тыс.руб.	3 841 394 694	3 165 537 974	25 812 252	448 001 442	140 415 397	34 849 203	4 610 297	11 031 959	11 136 170	
8	Расчетный уровень собираемости	процент		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
9=7*8	Поступление налога с учетом собираемости	тыс.руб.	3 841 394 694	3 165 537 974	25 812 252	448 001 442	140 415 397	34 849 203	4 610 297	11 031 959	11 136 170	
10	Сумма льгот по налогу в связи с:											
10.1	- применением коэффициента 0,7 (для налогоплательщиков, осуществивших за счет собственных средств поиск и разведку разрабатываемых ими месторождений по состоянию на 1 июля 2001 года)	тыс.руб.	2 602 072	2 602 072								
10.2	- применением льгот по месторождениям с выработанностью более 80%	тыс.руб.	195 374 088	195 374 088								
10.3	- применением коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти	тыс.руб.	33 578 276	33 578 276								
10.4	- применение льготы по новым месторождениям и участкам недр, содержащих нефть вязкостью более 200мПа х с и менее 10 000 мПа х с	тыс.руб.	174 913 778	161 193 988	13 719 790							
10.5	- применением коэффициента Кз (характеризующего величину запасов конкретного участка недр)	тыс.руб.	14 832 646	14 832 646								
10.6	- применение коэффициента 0,6 (для участниками ОЭЗ в Магаданской области)	тыс.руб.	1 844 119						1 844 119			
10.7	- применение коэффициента 0,4 (для участников ООО «Совместная компания «Русвьетпетро»)	тыс.руб.	4 953 153	4 953 153								
11	Сумма налогового вычета при добычи нефти на территории Республик Татарстан и Башкортостан	тыс.руб.	2 322 000	2 322 000								
12	Применение льгот по месторождениям угля	тыс.руб.	860 493							860 493		
13	Многокомпонентные комплексные руды (на территории Красноярского края)		10 341 000								10 341 000	
14=9-10-11-12+13	Поступление налога с учетом собираемости за вычетом суммы льгот	тыс.руб.	3 420 455 069	2 750 681 751	12 092 462	448 001 442	140 415 397	34 849 203	2 766 178	10 171 466	21 477 170	
15=14*4	<b>в том числе в федеральный бюджет</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 378 896 658</b>	<b>2 750 681 751</b>	<b>12 092 462</b>	<b>448 001 442</b>	<b>140 415 397</b>	<b>13 939 681</b>	<b>1 106 471</b>	<b>4 068 586</b>	<b>8 590 868</b>	

**РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ НАЛОГА НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ НА 2019 ГОД**

**КБК 1 07 01000 01 0000 110**

**182 Федеральная налоговая служба**

№		Единица измерения	Прогноз на 2016 год	в том числе :								
				нефть	нефть на континентальном шельфе	газ горючий природный	газовый конденсат из всех видов месторождений углеводородного сырья	драгоценные металлы и драгоценные камни (кроме природных алмазов)	участники Особой экономической зоны в Магаданской области	уголь, всего	прочие полезные ископаемые	
1	Облагаемый объем добычи:											
	- нефти, газового конденсата из всех видов месторождений углеводородного сырья, угля	млн.тонн		491,963			32,358				367,2	
	- нефти на континентальном шельфе Российской Федерации	млн.тонн			4,629							
	- газа	млрд.куб.м.				526,655						
	Облагаемый объем добычи в стоимостном выражении	млн.руб.						681 625				179 997
2	Средняя ставка налога	процент						6,0				6,7
		в рублях		6 683,0408	6 683,0408	899,8781	5 037,6674				30,59	
3=1*2	Расчетная сумма налога	тыс.руб.	4 019 869 125	3 287 808 789	30 935 796	473 925 294	163 008 843	36 243 115	4 654 385	11 233 104	12 059 799	
4	в том числе в федеральный бюджет	процент		100,0	100,0	100,0	100,0	40,0	40,0	40,0	40,0	
5	Оценка поступления налога за декабрь 2018 г.	тыс.руб.	333 801 693	265 358 248	2 115 092	42 707 838	18 330 570	2 911 203	381 882	1 064 203	932 657	
5	Из расчетной суммы налога - декабрь 2019 г.	тыс.руб.	360 684 798	275 619 068	2 526 976	53 821 590	23 221 286	3 020 260	387 865	1 082 770	1 004 983	
7=3+5-6	Поступление налога с учетом переходящих платежей	тыс.руб.	3 992 986 020	3 277 547 969	30 523 912	462 811 542	158 118 127	36 134 058	4 648 402	11 214 537	11 987 473	
8	Расчетный уровень собираемости	процент		100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
9=7*8	Поступление налога с учетом собираемости	тыс.руб.	3 992 986 020	3 277 547 969	30 523 912	462 811 542	158 118 127	36 134 058	4 648 402	11 214 537	11 987 473	
10	Сумма льгот по налогу в связи с:											
10.1	- применением коэффициента 0,7 (для налогоплательщиков, осуществивших за счет собственных средств поиск и разведку разрабатываемых ими месторождений по состоянию на 1 июля 2001 года)	тыс.руб.	2 694 144	2 694 144								
10.2	- применением льгот по месторождениям с выработанностью более 80%	тыс.руб.	200 579 212	200 579 212								
10.3	- применением коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти	тыс.руб.	36 471 053	36 471 053								
10.4	- применение льготы по новым месторождениям и участкам недр, содержащих нефть вязкостью более 200мПа х с и менее 10 000 мПа х с	тыс.руб.	183 444 708	167 119 070	16 325 638							
10.5	- применением коэффициента Кз (характеризующего величину запасов конкретного участка недр)	тыс.руб.	15 212 986	15 212 986								
10.6	- применение коэффициента 0,6 (для участниками ОЭЗ в Магаданской области)	тыс.руб.	1 859 361						1 859 361			
10.7	- применение коэффициента 0,4 (для участников ООО «Совместная компания «Русвипетро»)	тыс.руб.	5 146 432	5 146 432								
11	Применение льгот по месторождениям угля	тыс.руб.	874 733							874 733		
12	Многокомпонентные комплексные руды (на территории Красноярского края)		10 341 000								10 341 000	
13=9-10-11+12	Поступление налога с учетом собираемости за вычетом суммы льгот	тыс.руб.	3 557 044 391	2 850 325 072	14 198 274	462 811 542	158 118 127	36 134 058	2 789 041	10 339 804	22 328 473	
14=13*4	<b>в том числе в федеральный бюджет</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 514 089 565</b>	<b>2 850 325 072</b>	<b>14 198 274</b>	<b>462 811 542</b>	<b>158 118 127</b>	<b>14 453 623</b>	<b>1 115 616</b>	<b>4 135 922</b>	<b>8 931 389</b>	

РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ РЕГУЛЯРНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ (РОЯЛТИ) ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ СОГЛАШЕНИЙ О РАЗДЕЛЕ ПРОДУКЦИИ НА 2017 ГОД

КБК 1 07 02000 01 0000 110

182 Федеральная налоговая служба

№	Единица измерения	Прогноз на 2017 год			Сахалин - 1		Сахалин - 2	Харьгинское месторождение	
		Всего	нефть (включая газовый конденсат)	газ	нефть (включая газовый конденсат)	газ	нефть (включая газовый конденсат)	нефть	
1	Облагаемый объем добычи:								
1.1	нефти	млн.тонн	14,997		8,780		4,677	1,540	
1.2	газа	млрд.куб.м.		1,910		1,910			
2	Курс доллара США к рублю	руб./долл.			67,5		67,5	67,5	
3	Цена на нефть марки "Юралс" (мировая)	долл./барр.			40,0		40,0	40,0	
3.1=3*7,3		долл./тонна			292,0		292,0	292,0	
4	Цена на газ:								
4.1	на внутреннем рынке	долл./тыс.м <sup>3</sup>				63,0			
5=1*3.1(4.1)	Облагаемый объем добычи в стоимостном выражении	тыс.долл.	4 499 454	4 379 124	120 330	2 563 760	120 330	1 365 684	449 680
6	Ставка налога	процент				8,0	8,0	6,0	7,0
7=5*6	Расчетная сумма регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти) при выполнении соглашений о разделе продукции	тыс.долл.	328 146	318 520	9 626	205 101	9 626	81 941	31 478
8	Снижение суммы регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти) при выполнении соглашений о разделе продукции в связи с превышением объема поставки природного газа потребителям Дальневосточного федерального округа над объемами газа, причитающегося Российской Федерации в счет регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти)*	тыс.долл.					48 840		
9=7-8	Поступление регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти) при выполнении соглашений о разделе продукции	тыс.долл.	247 828	269 680	9 626	205 101	9 626	33 101	31 478
10=9*2		тыс.руб.	18 853 156	18 203 401	649 755	13 844 318	649 755	2 234 318	2 124 765
11	в том числе в федеральный бюджет	процент				95,0	100,0	95,0	95,0
12=10*11		тыс.руб.	<b>17 942 986</b>	<b>17 293 231</b>	<b>649 755</b>	<b>13 152 102</b>	<b>649 755</b>	<b>2 122 602</b>	<b>2 018 527</b>

\* Распоряжение Правительства Российской Федерации от 6 сентября 2011 г. № 1539-р

РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ РЕГУЛЯРНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ (РОЯЛТИ) ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ СОГЛАШЕНИЙ О РАЗДЕЛЕ ПРОДУКЦИИ НА 2018 ГОД

КБК 1 07 02000 01 0000 110

182 Федеральная налоговая служба

№		Единица измерения	Прогноз на 2018 год			Сахалин - 1		Сахалин - 2		Харьгинское месторождение
			Всего	нефть (включая газовый конденсат)	газ	нефть (включая газовый конденсат)	газ	нефть (включая газовый конденсат)	газ	нефть
1	Облагаемый объем добычи:									
1.1	нефти	млн.тонн		15,999		9,700		4,701		1,598
1.2	газа	млрд.куб.м.			17,220		1,910		15,310	
2	Курс доллара США к рублю	руб./долл.				68,7		68,7		68,7
3	Цена на нефть марки "Юралс" (мировая)	долл./барр.				40,0		40,0		40,0
3.1=3*7,3		долл./тонна				292,0		292,0		292,0
4	Цена на газ:									
4.1	на внутреннем рынке	долл./тыс.м <sup>3</sup>					63,0			
4.2	на экспорт	"-"							161,7	
5=1*3.1(4.1;4.2)	Облагаемый объем добычи в стоимостном выражении	тыс.долл.	7 267 665	4 671 708	2 595 957	2 832 400	120 330	1 372 692	2 475 627	466 616
6	Ставка налога	процент				8,0		6,0	6,0	9,0
7=5*6	Поступление регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти) при выполнении соглашений о разделе продукции	тыс.долл.	509 113	350 949	158 164	226 592	9 626	82 362	148 538	41 995
8=7*2		тыс.руб.	34 976 063	24 110 196	10 865 867	15 566 870	661 306	5 658 269	10 204 561	2 885 057
9	в том числе в федеральный бюджет	процент				95,0	100,0	95,0	100,0	95,0
10=8*9		тыс.руб.	<b>33 770 554</b>	<b>22 904 687</b>	<b>10 865 867</b>	<b>14 788 527</b>	<b>661 306</b>	<b>5 375 356</b>	<b>10 204 561</b>	<b>2 740 804</b>

РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ РЕГУЛЯРНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ (РОЯЛТИ) ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ СОГЛАШЕНИЙ О РАЗДЕЛЕ ПРОДУКЦИИ НА 2019 ГОД

КБК 1 07 02000 01 0000 110

182 Федеральная налоговая служба

№		Единица измерения	Прогноз на 2019 год			Сахалин - 1		Сахалин - 2		Харьгинское месторождение
			Всего	нефть	газ	нефть (включая газовый конденсат)	газ	нефть (включая газовый конденсат)	газ	нефть
1	Облагаемый объем добычи:									
1.1	нефти	млн.тонн		16,263		9,700		4,891		1,672
1.2	газа	млрд.куб.м.			17,350		1,910		15,440	
2	Курс доллара США к рублю	руб./долл.				71,10		71,10		71,10
3	Цена на нефть марки "Юралс" (мировая)	долл./барр.				40,00		40,00		40,00
3.1=3*7,3		долл./тонна				292,00		292,00		292,00
4	Цена на газ:									
4.1	на внутреннем рынке	долл./тыс.м <sup>3</sup>					63,0			
4.2	на экспорт	"-"							169,2	
5=1*3.1(4.1;4.2)	Облагаемый объем добычи в стоимостном выражении	тыс.долл.	7 481 574	4 748 796	2 732 778	2 832 400	120 330	1 428 172	2 612 448	488 224
6	Ставка налога	процент				8,0		6,0		9,0
7=5*6	Поступление регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти) при выполнении соглашений о разделе продукции	тыс.долл.	522 595	356 222	166 373	226 592	9 626	85 690	156 747	43 940
8=7*2		тыс.руб.	37 156 505	25 327 384	11 829 121	16 110 691	684 409	6 092 559	11 144 712	3 124 134
9	в том числе в федеральный бюджет	процент				95	100	95	100	95,0
10=8*9		тыс.руб.	<b>35 890 135</b>	<b>24 061 014</b>	<b>11 829 121</b>	<b>15 305 156</b>	<b>684 409</b>	<b>5 787 931</b>	<b>11 144 712</b>	<b>2 967 927</b>

РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ ВОДНОГО НАЛОГА НА 2017 ГОД

КБК 1 07 03000 01 0000 110

182 Федеральная налоговая служба

№№ п/п	Наименование	Показатели (объем, продукция, площадь)		Сумма налога, тыс.руб.	в том числе									
					январь-март					апрель-декабрь				
					Показатели		Средняя ставка налога		Сумма налога	Показатели		Средняя ставка налога		Сумма налога
					единица измерения	размер	единица измерения	размер		единица измерения	размер	единица измерения	размер	
1	2	3	4=9+14	5	6	7	8	9=6*8	10	11	12	13	14=11*13	
1.	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов	млн.куб.м.	318	129 855	млн.куб.м.	145			54 966	млн.куб.м.	173			74 889
	в том числе:													
1.1	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов за исключением водоснабжения населения	млн.куб.м.	236	122 140	млн.куб.м.	108	руб./тыс.куб.м	478,6	51 689	млн.куб.м.	128	руб./тыс.куб.м	550,4	70 451
1.2	Забор воды из поверхностных водных объектов для водоснабжения населения	млн.куб.м.	76	7 642	млн.куб.м.	35	руб./тыс.куб.м	93,0	3 255	млн.куб.м.	41	руб./тыс.куб.м	107,0	4 387
1.3	Забор морской воды	руб./тыс.куб.м	6	73	млн.куб.м.	2	руб./тыс.куб.м	11,0	22	млн.куб.м.	4	руб./тыс.куб.м	12,7	51
2.	Забор воды из подземных водных объектов	млн.куб.м.	6 067	2 216 904	млн.куб.м.	1 536	руб./тыс.куб.м		505 467	млн.куб.м.	4 531	руб./тыс.куб.м		1 711 437
	в том числе:													
2.1	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов за исключением водоснабжения населения	млн.куб.м.	3 051	1 904 860	млн.куб.м.	774	руб./тыс.куб.м	561,5	434 601	млн.куб.м.	2 277	руб./тыс.куб.м	645,7	1 470 259
2.2	Забор воды из поверхностных водных объектов для водоснабжения населения	млн.куб.м.	3 016	312 044	млн.куб.м.	762	руб./тыс.куб.м	93,0	70 866	млн.куб.м.	2 254	руб./тыс.куб.м	107,0	241 178
3.	Использование водных объектов без забора (изъятия) воды для целей производства электрической энергии	млн.кВт-час	70	901	млн.кВт-час	18	руб./тыс.кВт.ч	11,6	209	млн.кВт-час	52	руб./тыс.кВт.ч	13,3	692
4.	Использование акватории поверхностных водных объектов	кв.км	45	1 839	кв.км	11	тыс.руб/кв.км	36,7	404	кв.км	34	тыс.руб/кв.км	42,2	1 435
5.	ИТОГО			2 349 499					561 046					1 788 453
6.	Расчетный уровень собираемости			100,0					100,0					100,0
7.	<b>Сумма налога с учетом собираемости</b>			<b>2 349 499</b>					<b>561 046</b>					<b>1 788 453</b>



РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ ВОДНОГО НАЛОГА НА 2018 ГОД

КБК 1 07 03000 01 0000 110

182 Федеральная налоговая служба

№№ п/п	Наименование	Показатели (объем, продукция, площадь)		Сумма налога, тыс.руб.	в том числе									
					январь-март					апрель-декабрь				
		Показатели			Средняя ставка налога		Сумма налога	Показатели		Средняя ставка налога		Сумма налога		
		единица измерения	размер		единица измерения	размер		единица измерения	размер	единица измерения	размер			
1	2	3	4=9+14	5	6	7	8	9=6*8	10	11	12	13	14=11*13	
1.	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов	млн.куб.м.	232	111 274	млн.куб.м.	59			25 190	млн.куб.м.	173			86 084
	в том числе:													
1.1	забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов за исключением водоснабжения населения	млн.куб.м.	171	104 691	млн.куб.м.	43	руб./тыс.куб.м	550,4	23 667	млн.куб.м.	128	руб./тыс.куб.м	633,0	81 024
1.2	забор воды из поверхностных водных объектов для водоснабжения населения	млн.куб.м.	55	6 500	млн.куб.м.	14	руб./тыс.куб.м	107,0	1 498	млн.куб.м.	41	руб./тыс.куб.м	122,0	5 002
1.3	забор морской воды	руб./тыс.куб.м	6	83	млн.куб.м.	2	руб./тыс.куб.м	12,7	25	млн.куб.м.	4	руб./тыс.куб.м	14,6	58
2.	Забор воды из подземных водных объектов	млн.куб.м.	5 963	2 498 268	млн.куб.м.	1 510	руб./тыс.куб.м		570 443	млн.куб.м.	4 453	руб./тыс.куб.м		1 927 825
2.1	забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов за исключением водоснабжения населения	млн.куб.м.	2 990	2 146 827	млн.куб.м.	759	руб./тыс.куб.м	645,7	490 086	млн.куб.м.	2 231	руб./тыс.куб.м	742,6	1 656 741
2.2	забор воды из поверхностных водных объектов для водоснабжения населения	млн.куб.м.	2 973	351 441	млн.куб.м.	751	руб./тыс.куб.м	107,0	80 357	млн.куб.м.	2 222	руб./тыс.куб.м	122,0	271 084
3.	Использование водных объектов без забора (изъятия) воды для целей производства электрической энергии	млн.кВт-час	70	1 037	млн.кВт-час	17	руб./тыс.кВт.ч	13,3	226	млн.кВт-час	53	руб./тыс.кВт.ч	15,3	811
4.	Использование акватории поверхностных водных объектов	кв.км	43	2 016	кв.км	11	тыс.руб/кв.км	42,2	464	кв.км	32	тыс.руб/кв.км	48,5	1 552
5.	ИТОГО			2 612 595					596 323					2 016 272
6.	Расчетный уровень собираемости			100					100					100
7.	<b>Сумма налога с учетом собираемости</b>			<b>2 612 595</b>					<b>596 323</b>					<b>2 016 272</b>

РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ ВОДНОГО НАЛОГА НА 2018 ГОД

КБК 1 07 03000 01 0000 110

182 Федеральная налоговая служба

№№ п/п	Наименование	Показатели (объем, продукция, площадь)		Сумма налога, тыс.руб.	в том числе									
					январь-март					апрель-декабрь				
		Показатели			Средняя ставка налога		Сумма налога	Показатели		Средняя ставка налога		Сумма налога		
		единица измерения	размер		единица измерения	размер		единица измерения	размер	единица измерения	размер			
1	2	3	4=9+14	5	6	7	8	9=6*8	10	11	12	13	14=11*13	
1.	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов	млн.куб.м.	232	127 975	млн.куб.м.	59			28 952	млн.куб.м.	173			99 023
	в том числе:													
1.1	забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов за исключением водоснабжения населения	млн.куб.м.	171	120 403	млн.куб.м.	43	руб./тыс.куб.м	633,0	27 219	млн.куб.м.	128	руб./тыс.куб.м	728,0	93 184
1.2	забор воды из поверхностных водных объектов для водоснабжения населения	млн.куб.м.	55	7 489	млн.куб.м.	14	руб./тыс.куб.м	122,0	1 708	млн.куб.м.	41	руб./тыс.куб.м	141,0	5 781
1.3	забор морской воды	руб./тыс.куб.м	6	83	млн.куб.м.	2	руб./тыс.куб.м	12,7	25	млн.куб.м.	4	руб./тыс.куб.м	14,6	58
2.	Забор воды из подземных водных объектов	млн.куб.м.	5 862	2 818 671	млн.куб.м.	1 485	руб./тыс.куб.м		642 896	млн.куб.м.	4 377	руб./тыс.куб.м	497,1	2 175 775
2.1	забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов за исключением водоснабжения населения	млн.куб.м.	2 930	2 419 338	млн.куб.м.	744	руб./тыс.куб.м	742,6	552 494	млн.куб.м.	2 186	руб./тыс.куб.м	854,0	1 866 844
2.2	забор воды из поверхностных водных объектов для водоснабжения населения	млн.куб.м.	2 932	399 333	млн.куб.м.	741	руб./тыс.куб.м	122,0	90 402	млн.куб.м.	2 191	руб./тыс.куб.м	141,0	308 931
3.	Использование водных объектов без забора (изъятия) воды для целей производства электрической энергии	млн.кВт-час	71	1 208	млн.кВт-час	18	руб./тыс.кВт.ч	15,3	275	млн.кВт-час	53	руб./тыс.кВт.ч	17,6	933
4.	Использование акватории поверхностных водных объектов	кв.км	42	2 264	кв.км	11	тыс.руб/кв.км	48,5	534	кв.км	31	тыс.руб/кв.км	55,8	1 730
5.	ИТОГО			2 950 118					672 657					2 277 461
6.	Расчетный уровень собираемости			100					100					100
7.	<b>Сумма налога с учетом собираемости</b>			<b>2 950 118</b>					<b>672 657</b>					<b>2 277 461</b>

**РАСЧЕТ ПОСТУПЛЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ СБОРОВ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЪЕКТАМИ ЖИВОТНОГО МИРА И ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЪЕКТАМИ ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**

**КБК 1 07 04000 01 0000 110**

**182 Федеральная налоговая служба**

тыс. руб.

	Наименование	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Сбор за пользование объектами животного мира	280 100	297 700	316 500
	в том числе:			
1.1	в бюджеты субъектов Российской Федерации	280 100	297 700	316 500
2	Сбор за пользование объектами водных биологических ресурсов (исключая внутренние водные объекты)	1 903 000	1 877 500	1 853 500
	в том числе:			
2.1	в федеральный бюджет	380 600	375 500	370 700
2.2	в бюджеты субъектов Российской Федерации	1 522 400	1 502 000	1 482 800
3	Сбор за пользование объектами водных биологических ресурсов (по внутренним водным объектам)	135 000	145 000	156 500
	в том числе:			
3.1	в федеральный бюджет	27 000	29 000	31 300
3.2	в бюджеты субъектов Российской Федерации	108 000	116 000	125 200
4	<b>Сборы за пользование объектами животного мира и за пользование объектами водных биологических ресурсов - всего</b>	<b>2 318 100</b>	<b>2 320 200</b>	<b>2 326 500</b>
	в том числе:			
4.1=2.1+3.1	<b>в федеральный бюджет</b>	<b>407 600</b>	<b>404 500</b>	<b>402 000</b>
4.2=1.1+2.1+3.1	в бюджеты субъектов Российской Федерации	1 910 500	1 915 700	1 924 500