ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО АО "Татнефтепром-Зюзеевнефть" на 2021 г.

Без оборудования, не входящего в смету строек. (в руб. без НДС)

№ п/п	Наименование объекта	Физ.объем	Дата ввода (месяц)	Вид кап.вложения (1 уровень аналитики "А")	Вид КС (2 уровень аналитики)	Статья затрат (3 уровень аналитики)	ПЛАН							ИТОГО затрат по объекту на планируемый период 2021 г
							СМР	ПИР, экспертиза	Оборудование	Землеотвод	Оформл.разр. документации, госрегистрация, ГПЗУ, ввод объектов, обследование объектов	ПНР в холостую	Прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
I	**Зюзеевское нефтяное месторождение.**													
23	**Обустройство куста К-1015 (скв. 1015,1016,1017,1018,1019,1020)**						**58 155**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**73 155**
	в том числе:													
23.2	КТПМ-160 кВ (монтаж и ПНР)		март	А1032	КС2.1	К0815	58 155					15 000		73 155
25	**Обустройство скважин куста № 1022 (скв. 1022, 1024, 1031,1029, 1026, 1030, 1025Г, 1028, 1027)**						**1 436 169**	**-**	**863 986**	**-**	**-**	**8 014**	**-**	**2 308 169**
	в том числе:													
25.9	Наружные кабельные электрические сети м	900	дек	А1031	КС2.1	К0820	860 009							860 009
25.10	КТПК-160 кВа	2 шт	сент	А1032	КС2.1 КС2.6	К0820 К0809 К0815	179 490		863 986			8 014		1 051 490
25.11	ВЛ 10 кВ от места подключения до куста № 1022 м	100	дек	А1031	КС2.1	К0820	396 669							396 669

№ п/п	Наименование объекта	Физ.объем	Дата ввода (месяц)	Вид кап.вложения (1 уровень аналитики "А")	Вид КС (2 уровень аналитики)	Статья затрат (3 уровень аналитики)	ПЛАН							ИТОГО затрат по объекту на планируемый период 2021 г
							СМР	ПИР, экспертиза	Оборудование	Землеотвод	Оформл.разр. документации, госрегистрация, ГПЗУ, ввод объектов, обследование объектов	ПНР в холостую	Прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
26	**Обустройство скважин куста № 14 (скв. 1032, 1033, 1034)**						**1 476 174**	**-**	**431 993**	**-**	**-**	**8 014**	**-**	**1 916 181**
	в том числе:													
26.7	Наружные кабельные электрические сети м	300	дек	А1031	КС2.1	К0820	353 336							353 336
26.8	Демонтаж и монтаж КТПК	1 шт	сент	А1032	КС2.1	К0820 К0815	149 745					4 007		153 752
26.9	КТПК-160 кВа	1 шт	сент	А1032	КС2.1 КС2.6	К0820 К0809 К0815	89 745		431 993			4 007		525 745
26.10	ВЛ 10 кВ от места подключения до куста № 14 м	500	дек	А1031	КС2.1	К0820	883 347							883 347
II	**Южно-Селенегушское нефтяное месторождение**													
29	**Пункт налива нефти Южно-Селенгушского нефтяного месторождения**						**104 149**	**-**	**1 285 210**	**-**	**-**	**30 000**	**-**	**1 419 359**
	в том числе:													
29.4	КТПМ-160 кВ		март	А1032	КС2.1 КС2.6	К0820 К0807 К0815	60 929		273 362			15 000		349 291
29.5	ВЛБ		март	А1032	КС2.1 КС2.6	К0820 К0815	21 610		684 848			15 000		721 458
29.6	Электрощитовая (приобретение, монтаж)		февр	А1072	КС2.1 КС2.6	К0820 К0809	21 610		327 000					348 610

№ п/п	Наименование объекта	Физ.объем	Дата ввода (месяц)	Вид кап.вложения (1 уровень аналитики "А")	Вид КС (2 уровень аналитики)	Статья затрат (3 уровень аналитики)	ПЛАН							ИТОГО затрат по объекту на планируемый период 2021 г
							СМР	ПИР, экспертиза	Оборудование	Землеотвод	Оформл.разр. документации, госрегистрация, ГПЗУ, ввод объектов, обследование объектов	ПНР в холостую	Прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
III	**Западно-Селенгушское нефтяное месторождение**													
30	**Обустройство скважин куста № 1353Д (скв. 1353Д, 1352)**						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**15 000**
	в том числе:													
30.2	КТПК-100 кВ (ПНР)		март	А1032	КС2.1	К0815						15 000		15 000
31	**Обустройство скважины куста № 1251 (скв. 1251)**						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**15 000**
	в том числе:													
31.1	КТПК-63 кВ (ПНР)		март	А1076	КС2.1	К0815						15 000		15 000
IV	**Западно-Щербеньское нефтяное месторождение**													
32	**Обустройство скважин куста № 51 (скв. 51. 52)**						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**15 000**
	в том числе:													
32.2	КТПК-100 кВ (ПНР)		март	А1032	КС2.1	К0815						15 000		15 000
VII	**Мало-Титовское нефтяное месторождение.**													
38	**Обустройство скважин куста № 371 (скв. 371,372)**						**421 349**	**-**	**-**	**-**	**30 000**	**-**	**-**	**451 349**
	в том числе:													
38.2	Наружные кабельные электрические сети м	498	май	А1031	КС2.1	К0820	421 349				30 000			451 349
39	**Обустройство скважин куста № 377 (скв.377,435,439,1436)**						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**15 000**
	в том числе:													
39.2	КТПК-160 кВ (ПНР)		февр	А1032	КС2.1	К0815						15 000		15 000

№ п/п	Наименование объекта	Физ.объем	Дата ввода (месяц)	Вид кап.вложения (1 уровень аналитики "А")	Вид КС (2 уровень аналитики)	Статья затрат (3 уровень аналитики)	ПЛАН							ИТОГО затрат по объекту на планируемый период 2021 г
							СМР	ПИР, экспертиза	Оборудование	Землеотвод	Оформл.разр. документации, госрегистрация, ГПЗУ, ввод объектов, обследование объектов	ПНР в холостую	Прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
VIII	**Эллинское нефтяное месторождение.**													
41	**Обустройство скважин куста № 433 (скв. 433, 442, 443, 444)**						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**15 000**
	в том числе:													
41.2	КТПК-100 кВ (ПНР)	4 скв.	сент	А1076	КС2.1	К0815						15 000		15 000
42	**Обустройство скважин куста № 380 (скв. 380)**						**420 860**	**-**	**369 059**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**804 919**
	в том числе:													
42.6	Наружные кабельные электрические сети м	100	июнь	А1031	КС2.1	К0820	184 445							184 445
42.7	КТПК-100 кВа	шт	июнь	А1032	КС2.1 КС2.6	К0820 К0809 К0815	89 745		369 059			15 000		473 804
42.8	ВЛ 10 кВ от места подключения до куста № 380 м	100	июнь	А1031	КС2.1	К0820	146 669							146 669
43	**Обустройство скважин куста № 379 (скв. 379,434)**						**505 306**	**-**	**369 059**	**-**	**15 000**	**15 000**	**-**	**904 364**
	в том числе:													
43.8	Наружные кабельные электрические сети м	200	июль	А1031	КС2.1	К0820	268 891				15 000			283 891
43.9	КТПК-100 кВа	шт	июль	А1032	КС2.1 КС2.6	К0820 К0809 К0815	89 745		369 059			15 000		473 804
43.10	ВЛ 10 кВ от места подключения до куста № 380 м	100	июль	А1031	КС2.1	К0820	146 669							146 669

№ п/п	Наименование объекта	Физ.объем	Дата ввода (месяц)	Вид кап.вложения (1 уровень аналитики "А")	Вид КС (2 уровень аналитики)	Статья затрат (3 уровень аналитики)	ПЛАН							ИТОГО затрат по объекту на планируемый период 2021 г
							СМР	ПИР, экспертиза	Оборудование	Землеотвод	Оформл.разр. документации, госрегистрация, ГПЗУ, ввод объектов, обследование объектов	ПНР в холостую	Прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
44	**Обустройство скважин куста № 445 (скв. 445,446,448)**						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**15 000**	**-**	**15 000**
	в том числе:													
44.2	КТПК-160 кВ (ПНР)		сент	А1032	КС2.1	К0815						15 000		15 000
	ИТОГО по АО "Татнефтепром-Зюзеевнефть" в том числе:						**4 422 161**	**-**	**3 319 306**	**-**	**45 000**	**181 028**	**-**	**7 967 496**
D.B.	Строительство объектов обустройства:						4 422 161	-	3 319 306	-	45 000	181 028	-	7 967 496
	в том числе:													
D.B.1	Обустройство скважин						4 318 012	-	2 034 096	-	45 000	151 028	-	6 548 137
D.B.2	Строительство СП						104 149	-	1 285 210	-	-	30 000	-	1 419 359
	ВСЕГО по АО "Татнефтепром-Зюзеевнефть":						**4 422 161**	**-**	**3 319 306**	**-**	**45 000**	**181 028**	**-**	**7 967 496**