

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МегионЭнергоНефть»

628685, Российская Федерация,
 Ханты-Мансийский
 автономный округ - Югра
 г. Мегион, ул. Заречная, 26
 Тел.: (34643) 4-19-59
 Факс: (34643) 4-15-94
 Energy@mng.slavneft.ru

ОКПО 72302631, ОКОГУ 49014, ОКВЭД 40.10.2;40.10.3;40.10.5
 в ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» г.Москва
 БИК 044525204 ИНН 8605016890 КПП 862450001
 Р/с 40702810800001616190
 К/с 30101810900000000204

13 ноября 2014 г.
 На № ВКС-2710

№ 02-14/3563
 от 31 10 2014 г.

«О ТУ на электроснабжение
 КП-64 Мегионского м/р»

Трошинову С.Н.
09.11.14

Главному энергетiku
 ОАО «СН-МНГ»
 В.Е. Сыровежkinу

Уважаемый Виктор Егорович!

Направляю Вам технические условия на электроснабжение КП-64 Мегионского месторождения нефти.

Приложение: 1) Технические условия на электроснабжение КП-64 Мегионского м/р – на 3 листах в 1 экземпляре.

**Первый заместитель
 генерального директора –
 главный инженер**



В.В. Долгушин

Технические условия № 368 - 2014 от 17.11.2014г.

на электроснабжение КП-64 Мегионского м/р.

Запрашиваемая мощность – 475 кВт.

1. Разработать проект электроснабжения КП-64 Мегионского м/р.
2. Проект согласовать с ООО «МЭН» и ОГЭ ОАО «СН-МНГ».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
4. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3 ПТЭЭП.
5. Срок действия ТУ – 6 месяцев.
6. **Проектом предусмотреть:**
 - 6.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-64 Мегионского м/р.
 - 6.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
 - 6.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
 - 6.4. Точки подключения: Существующие ВЛ-6кВ Ф-4,15 ПС-35/6кВ «Куст-53». Номера опор определить в процессе проектирования. При необходимости произвести замену опор в точках врезки.
 - 6.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-53» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
 - 6.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-64 – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 6.7. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
 - 6.8. Расчёт токов короткого замыкания, уставок РЗА.
 - 6.9. Пункт АВР-6кВ на КП-64 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
 - 6.10. Расположение оборудования пункта АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъема к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».
 - 6.11. КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однострановых подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
 - 6.12. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
 - 6.13. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
 - 6.14. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
 - 6.15. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой от льда и корчехода.
 - 6.16. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24.02. 2009 № 160.
 - 6.17. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.

- 6.18. Определение мест пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».
- 6.19. Выполнение расчёта вырубki просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.
- 6.20. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-64.
- 6.21. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
- 6.22. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.
- 6.23. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-64 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.
- 6.24. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.
- 6.25. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
- 6.26. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.

Приложение: Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-4,15 ПС-35/6кВ «Куст-53» - на 1 листе в 1 экземпляре.

**Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН»**



В.В. Долгушин

**Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ»**



В.Е. Сыровежкин

Условные обозначения:

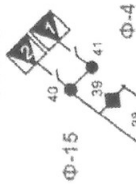
РВО-6

К-52 КТПН №1 - 3шт.
К-52 КТПН №2 - 3шт.

— река, озеро

- ▲ - опора 35 кВ одиночная анкерная металл
- ▼ - опора 35 кВ двухцепная анкерная металл
- - опора 35 кВ одиночная промежуточная металл
- ▣ - опора 35 кВ двухцепная промежуточная металл
- ▲ - опора 6 кВ анкерная металл
- - опора 6 кВ промежуточная металл
- ▣ - КТПН

КУСТ-52
2х630 кВА



Φ-15

Φ-4

ВЛ-6 кВ Φ-4 ПС 35/6 кВ «Куст-53»

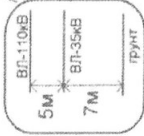
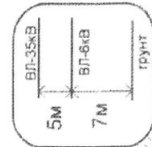
Оп.1-39: АС-120 L=9 км

ВЛ-6 кВ Φ-15 ПС 35/6 кВ «Куст-53»

Оп.1-41: АС-120, L=9,2 км

ВЛ-110 кВ «Кирьяновская-ПП-7-1-2»

ПС 35/6 кВ
«Куст-53»



Ф-8 от ПС 110/35 кВ «Тажанья»
Ф-5 от ПС 110/35 кВ «Тажанья»
Ф-1,2 от ПС 110/35 кВ «МАРТИНОВСКАЯ»

Изм	Лист	ФИО	Дата	Подпись	02А-006-ВЛ-045 02А-006-ВЛ-046
Главный инженер		Долгушин В.В.	17.03.14		Литер
И.о. зам.гл. инженера по оперативному управлению		Петров А.Ю.	17.03.14		Лист 1
Начальник ПТО		Марченко А.Н.	17.03.14		Поопорная схема
Ст.мастер С/Р №6		Ильин Д.Н.	17.03.14		ООО «МЭН»
Выполнил		Соболев В.Н.	17.03.14		С/Р №6

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**НАЧАЛЬНИК ДЕПАРТАМЕНТА ГЕОЛОГИИ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-67-86, факс (34643) 4-64-91

10 10 2014г.
На № _____

№ 05-437
от _____ 2014г.

**Начальнику департамента по
новым проектам, технике и
технологии
ОАО «СН-МНГ»
М.Н. Бессонову**

О предоставлении проектных данных

Уважаемый Михаил Николаевич!

В соответствии с запросом Директора по перспективному развитию производства и обустройства месторождений за № ИТ-275 направляю Вам для проектирования проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП №№ 34б, 157 Аганского месторождения, КП №№ 4б, 280, 281, 282 Ватинского месторождения, КП №№ 63, 75, 86, 91, 96, 99 Западно-Асомкинского месторождения, КП № 46 Западно-Усть-Балыкского месторождения, КП № 64 Мегионского месторождения, КП № 61 Покамасовского месторождения, КП № 64 Мегионского месторождения, КП №№ 117, 119 Северо-Покурского месторождения, КП № 151 Тайлаковского месторождения. Взамен запрашиваемого КП № 34бис Тайлаковского месторождения направляю вам для проектирования данные по КП № 134 Тайлаковского месторождения. Так же направляю Вам актуализированные проектные данные по КП № 176 Аганского месторождения.

*61 115-2025
13.10.14*

Приложение
:

1. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 346 Аганского месторождения.
2. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 157 Аганского месторождения.
3. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 176 Аганского месторождения.
4. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 46 Ватинского месторождения.
5. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 280 Ватинского месторождения.
6. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 281 Ватинского месторождения.
7. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 282 Ватинского месторождения.
8. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 63 Западно-Асомкинского месторождения.
9. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 75 Западно-Асомкинского месторождения.
10. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 86 Западно-Асомкинского месторождения.
11. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 91 Западно-Асомкинского месторождения.
12. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 96 Западно-Асомкинского месторождения.
13. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 99 Западно-Асомкинского месторождения.
14. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 46 Западно-Усть-Балыкского месторождения.
15. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 64 Мегионского месторождения.
16. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей по КП № 61 Покамасовского месторождения.
17. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей по КП № 117 Северо-Покурского месторождения.
18. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей по КП № 119 Северо-Покурского месторождения.
19. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей по КП № 134 Тайлаковского месторождения.
20. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей по КП № 151 Тайлаковского месторождения.

С уважением,



М.Ф. Старицын

Динамика основных показателей разработки КП № 64 Мегонского месторождения

№	Показатели	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
1.1	Общий фонд скважин, шт	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	в т. ч. - добывающих	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	- нагнетательных	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	- водозаборных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Добыча нефти, тыс.т	37,4	61,0	56,1	51,6	47,5	43,7	40,2	37,0	34,0	31,3
1.3	Добыча жидкости, тыс. т	80,6	131,3	130,7	130,0	129,4	128,7	128,1	127,4	126,8	126,2
1.4	Закачка рабочего агента, тыс. м³	36,0	182,5	183,0	182,5	182,5	182,5	183,0	182,5	182,5	182,5
1.5	Ресурсы газа, млн.м³	2,6	4,2	3,8	3,5	3,2	3,0	2,7	2,5	2,3	2,1

Начальник ОПиМНР

А.М. Горбань

Перечень скважин с обоснованием пусковых дебитов по КП № 64
Мегионского месторождения

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Мегионское	64	гор	A1(3)	70	33	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
			Сумма	670	316	
			Ср. Q	56	26	

Проектные данные по КП № 64 Мегонского месторождения

№ п.п	Месторождение	Куст	Пласт	Кол-во скважин				объем добычи			Давление нагн	Газовый фактор	Пл. темп-ра	Тип насосов
				всего	добыв	с отработ		водозаб	жидк	нефти				
						нагн	без отработ		м3/сут	м3/сут	атм	м3/т	град	
Аганское НГДУ														
1	Мегонское	64	AB1(3)	12	7	5	0	0	670	316	500	120	БВ10 - 68,2	ЭЦН
1	Итого по месторождению			12	7		0	0						

Данные с учетом отработки нагнетательных скважин (в сумме всех работающих скважин по пусковому дебиту).

Начальник геологического отдела ДГин ОАО "СН-МНГ"

Юрков И.С.

Начальник ОПИМПР ДПГТМ ОАО "СН-МНГ"

Горбань А.М.



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34663) 4-63-68, факс (34663) 4-63-78

17 10 2014 г.
На № _____

№ 14-151
от _____ 2014 г.

И.о. начальника ДПРП и ОМ
А.А.Дмитриеву

О предоставлении информации

В ответ на исходящее письмо № МБ-857 от 15.10.2014г. направляю перечень скважин:

- Аганское месторождение нефти КП № 34бис, 157, 176;
 - Ватинское месторождение нефти КП № 46, 280, 2081, 282;
 - Западно-Асомкинское месторождение нефти КП № 63, 75, 86, 91, 96, 99;
 - Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти КП № 46;
 - Мегионское месторождение нефти КП № 64;
 - Северо-Покурское месторождение нефти КП № 117, 119;
 - Тайлаковское месторождение нефти КП № 151, 134 (взамен 34бис);
 - Покамасовское месторождение нефти КП № 61,
- с планируемым погружным оборудованием, согласно предоставленным проектным данным.

Приложение: на 20 л., 1 экз.

Начальник ТООДНГ ДДНГ

Н.Р. Шамсутдинов

8 МБ-8160
17.10.14

Перечень скважин КП №64 Мегионского м/р с планируемым погружным оборудованием

Месторождение	№ скважины	Куст	Назначение	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид-ти	Qпуск. т/сут по нефти	%	Планируемый насос	Мощность ПЭД, кВт
Мегионского	***	64	гор	A1(3)	70	33	45	ЭЦН5-80-1500	45
	***		гор	A1(3)	70	33	45	ЭЦН5-80-1500	45
	***		наги	A1(3)	36	17	45	ЭЦН5-30-1500	32
	***		гор	A1(3)	70	33	45	ЭЦН5-80-1500	45
	***		наги	A1(3)	36	17	45	ЭЦН5-30-1500	32
	***		гор	A1(3)	70	33	45	ЭЦН5-80-1500	45
	***		наги	A1(3)	36	17	45	ЭЦН5-30-1500	32
	***		гор	A1(3)	70	33	45	ЭЦН5-80-1500	45
	***		наги	A1(3)	36	17	45	ЭЦН5-30-1500	32
	***		гор	A1(3)	70	33	45	ЭЦН5-80-1500	45
	***		наги	A1(3)	36	17	45	ЭЦН5-30-1500	32
	***		гор	A1(3)	70	33	45	ЭЦН5-80-1500	45
				Сумма	670	316			
				Ср.Q	56	26			

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684

тел. (34643) 46-880, факс (34643) 46-975

20 октября 2014 г.
На № _____

№ АН-2855
от _____ 2014 г.

Начальнику ДПРПиО
ОАО «СН-МНГ»
М. Н. Бессонову

*Об исходных данных по кустовым
площадкам*

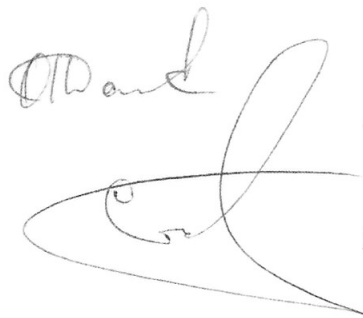
Сообщаем проектные координаты первой скважины и НДС на куст,
включенный в план эксплуатационного бурения.

Система координат 1963г.

№ п/п	№ куста	Месторож- дение	Координаты		НДС
			Х	У	
1.	64	Мегионское	746253	413538	40°.

/ **Главный маркшейдер**

**Начальник департамента
геологии и недропользования**

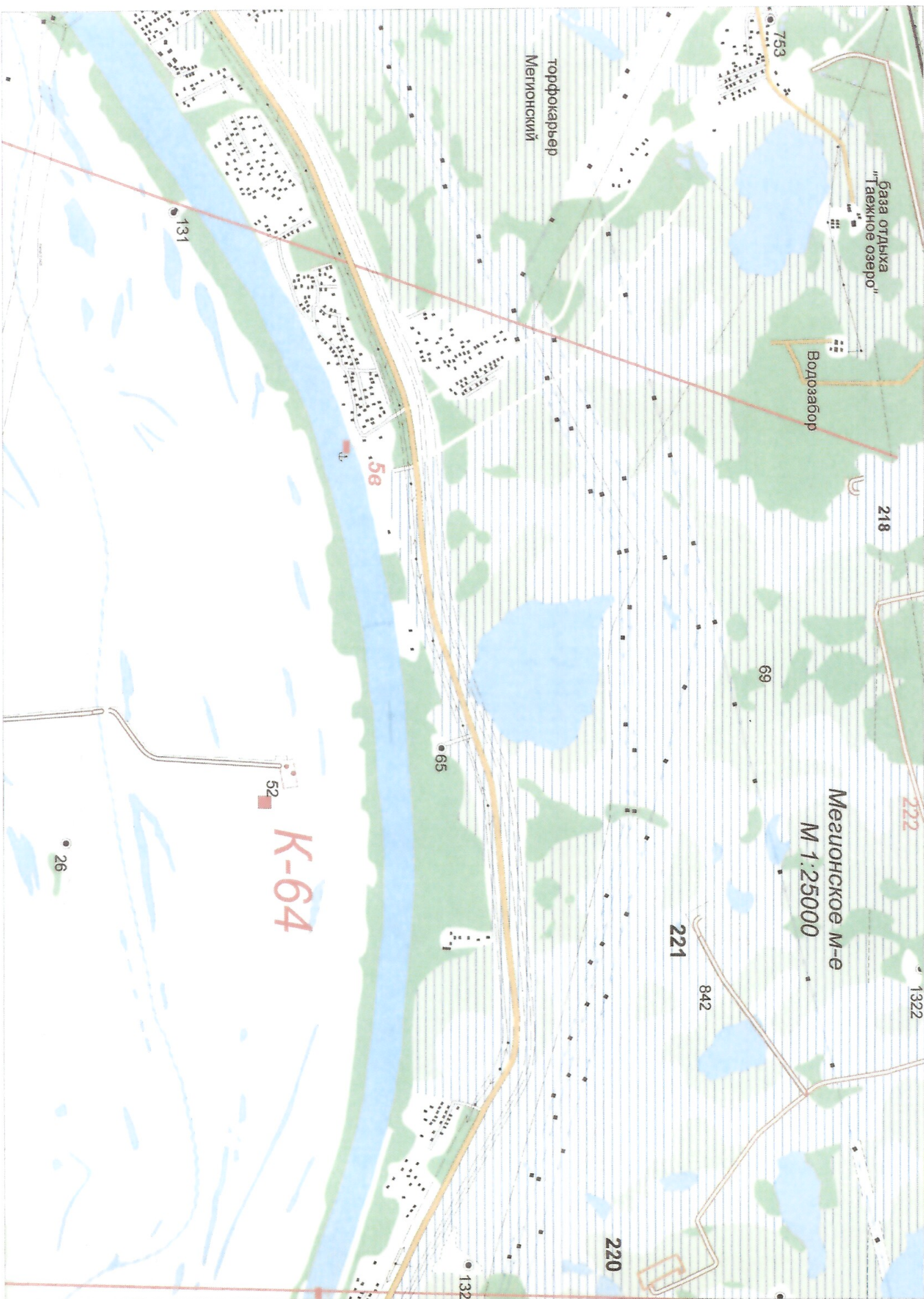


А. А. Новичков

М. Ф. Старицын

Исп. Данченко О. Н.
Тел. 46-991

115-2188
31.10.14



База отдыха
"Тёплое озеро"

Водопад

торфокарьер
Мегинский

Мезонское м-е
М 1:25000

K-64



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ДЕПАРТАМЕНТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ СКВАЖИН

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-73-93, факс (34643) 4-73-93

08 12 2014г.
На № _____

№ АТ-46/1428
от _____ 2014г.

Начальнику ДПРП и ОМ
ОАО «СН-МНГ»
Бессонову М.Н.

О проектировании

Уважаемый Михаил Николаевич!

На основании Регламента взаимоотношений между службами ОАО «СН-МНГ» о разработке проектной документации, сообщаю Вам, что по нижеперечисленным кустовым площадкам необходимо применить типовую схему разбуривания и количество отходов бурения с одной скважины:

1. КП № 4бис, 280,281,282 Ватинское м/р – гор - 1500м³, н/н - 1200м³;
2. КП № 34бис, 157, 176 Аганское м/р – гор - 2000м³, н/н - 1500м³;
3. КП № 117, 119 Северо-Покурское м/р – гор - 1500м³, н/н - 2000м³;
4. КП № 64 Мегионское м/р – гор-1500м³, н/н - 1200м³;
5. КП № 63, 75, 86, 91, 96, 99 3-Асомкинское м/р – гор-2000м³, н/н - 1500м³;
6. КП № 46 3-У-Балыкское м/р – гор-2000м³, н/н - 1500м³;
7. КП № 151, 134 Тайлаковское м/р – гор-2000м³, н/н - 1500м³;
8. КП № 61 Покамасовское м/р – гор-2000м³, н/н - 1500м³.

С уважением,
Начальник ПТО по СС

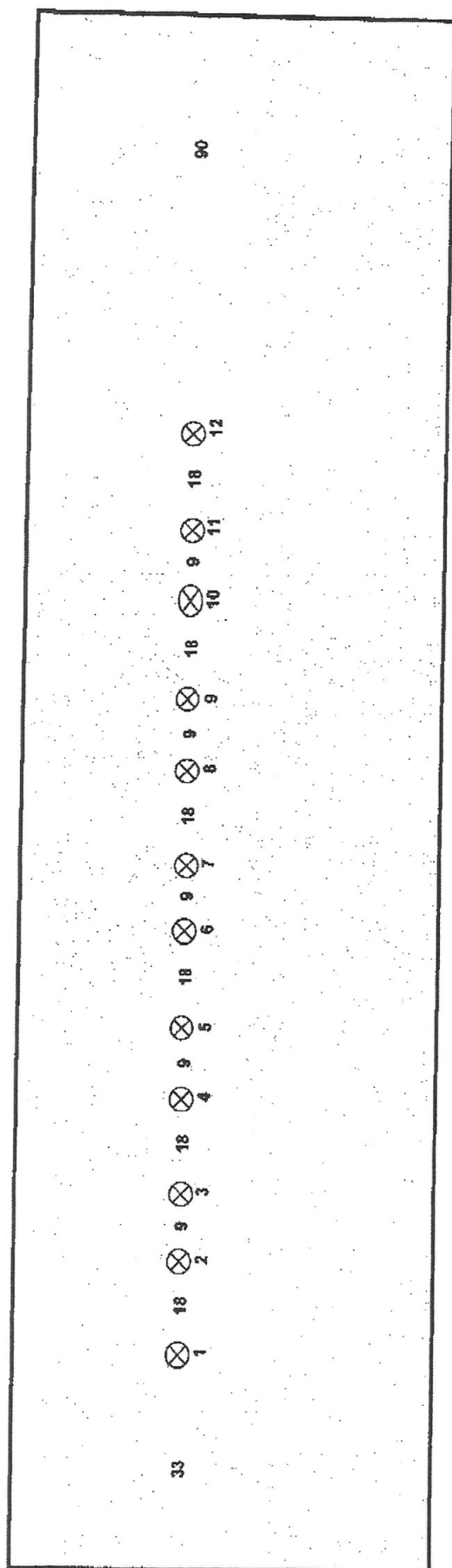
А.Н. Терешун

ОТ:

ТЕЛ:

21 ОКТ 2014 16:06 СТР9

ТИПОВАЯ СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ СКВАЖИН КУСТА
при бурении одной буровой установкой



Д.А. Брюхов

Д.И. Уразов

Начальник ДСС

Гл. специалист ПТО ДСС