

**Заказчик - ООО «СюльдюкарНефтеГаз»**

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ  
ОБУСТРОЙСТВА ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.**

**ВЛ 10 КВ НА КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ № 6-1**

***ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ  
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ  
ТЕРРИТОРИИ) ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА***

***ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ***

**Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории**

**РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2**

**Том 2**

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Заказчик - ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ  
ОБУСТРОЙСТВА ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.**

**ВЛ 10 КВ НА КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ № 6-1**

***ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ  
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ  
ТЕРРИТОРИИ) ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА***

***ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ***

**Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории**

**РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2**

**Том 2**

Главный инженер проекта



К. В. Воронцов




Изм.	№ док.	Подпись	Дата

**2026**

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

### Состав проекта планировки территории

<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ1</b>	<b>Раздел 1. Основная часть проекта планировки территории</b>
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ1.С	Содержание
	Проект планировки территории. Графическая часть:
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ1.ГЧ1	Обзорная схема М 1:100 000
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ1.ГЧ2	Чертеж границы зоны планируемого размещения линейного объекта М 1:3000
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ1.ГЧ	Положение о размещении линейных объектов
<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2</b>	<b>Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории</b>
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.С	Содержание
	Графическая часть:
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ1	- Схема расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М 1:50000
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ2	- Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:3000
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ3	- Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:3000
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ4	- Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:200000
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ПЗ	Пояснительная записка
	Приложение

Взам. инв. №												
	Подпись и дата											
Инв. № подл.	РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.С											
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						
	Разработал.	Ковалёва			03.2026	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td>3</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	3
	Стадия	Лист	Листов									
П	1	3										
Проверил	Воронцов			03.2026								
ГИП	Воронцов			03.2026	Содержание							
ООО «РНГ Энерго»												

<b>Содержание</b>		
<b>№</b>	<b>Наименование</b>	<b>Стр.</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
<b>Графическая часть</b>		
1	Схема расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М 1:50000	5
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:3000	6
3	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:3000	9
4	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:200000	11
<b>Пояснительная записка</b>		
1	Исходно-разрешительная документация	12
2	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	14
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	17
4	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	17
5	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	18
6	Зоны с особыми условиями использования территорий и особо охраняемые природные территории	18
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	21
8	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	21
9	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	21

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.С

2

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

**Приложение**

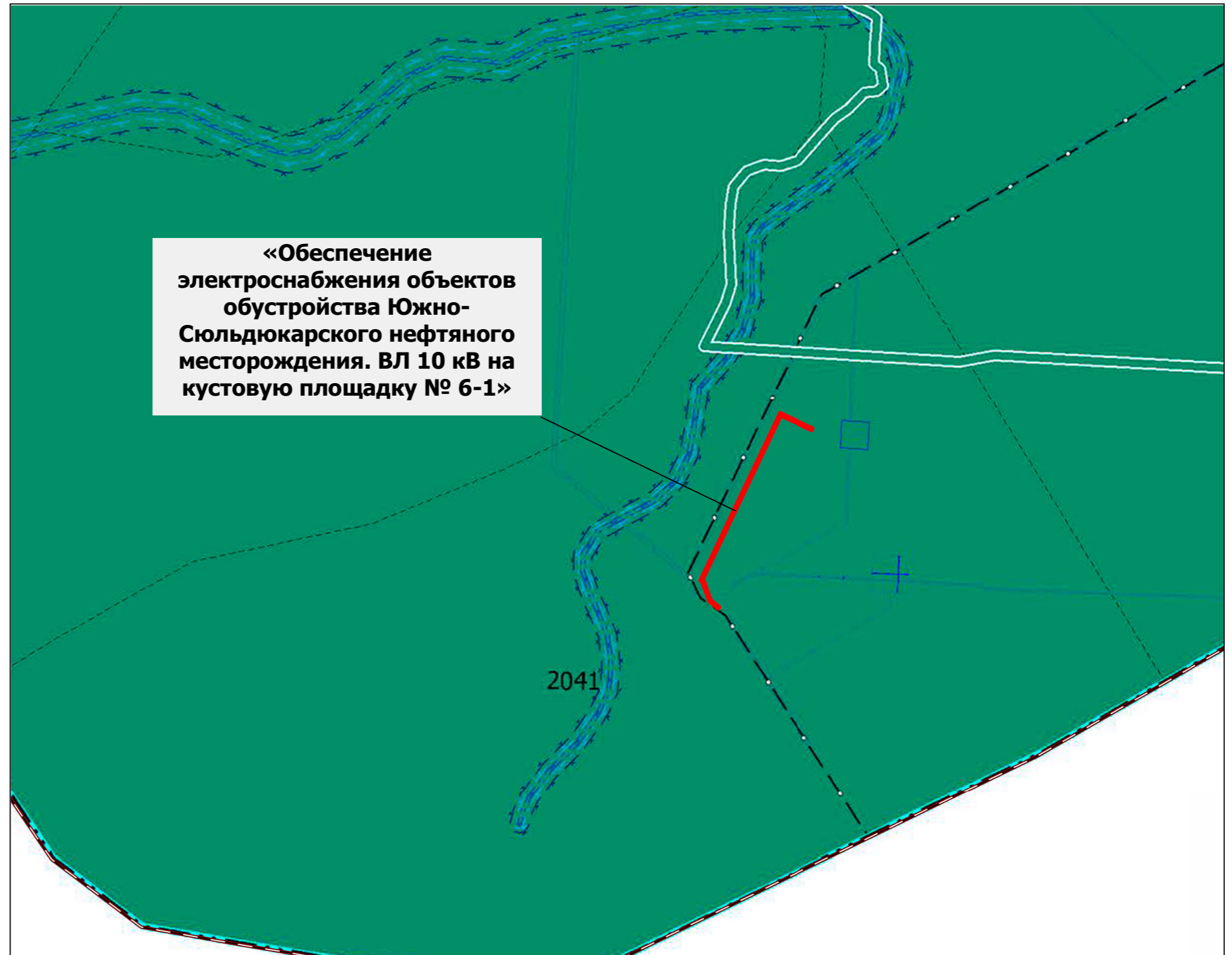
1	Постановление Администрации ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия) «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории» от 17.03.2026г. № 453	-
2	Задание на ИИ по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»	-
3	Выписка из СРО ООО «РНГ Энерго» от 01.08.2025 № 7702426177-20250801-0833	-
4	Программа выполнения инженерных изысканий по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»	-
5	Задание на проектирование объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»	-
6	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 04.02.2025г. №15-47/3859	-
7	Справка ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП» от 11.09.2025г. № 507/01-2062	-
8	Письмо администрации МР «Мирнинский район» РС (Я) от 12.02.2025г. № 751	-
9	Письмо ФАДН России от 15.09.2025г. № 7977-01.1-28-03	-
10	Письмо Министерства по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия) от 02.10.2025г. №20/2776-МА	-
11	Письмо Управления по охране объектов культурного наследия Республики Саха (Якутия) от 26.12.2025г. № 01-21/1219	-
12	Письмо Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) от 02.09.2025г. №18/11-01-25-11720	-
13	Письмо ТО Управления Роспотребнадзора по РС (Я) в Мирнинском районе от 02.08.2025г. №372	-

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	РНГЭ/ТМН/34.1-25/ПШТ2.С			

Условные обозначения:

Зона застройки индивидуальными жилыми домами (ЖИ)	
Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный) (ЖМ)	
Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) (ЖС)	
Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более) (ЖВ)	
Многофункциональная общественно-деловая зона (ОД)	
Зона специализированной общественной застройки (ОДС)	
Производственная зона (ПР)	
Коммунально-складская зона (КС)	
Зона инженерной инфраструктуры (ИИ)	
Зона транспортной инфраструктуры (ТР)	
Зоны сельскохозяйственного использования (СХ)	
Зона садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан (СД)	
Зоны рекреационного назначения (РН)	
Зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) (РО)	
Зона отдыха (ЗО)	
Лесопарковая зона (ЛЗ)	
Зона лесов (ЛФ)	
Иные рекреационные зоны (ИР)	
Зоны специального назначения (СН)	
Зона кладбищ (КА)	
Зона складирования и захоронения отходов (ЗО)	
Зона озелененных территорий специального назначения (ОС)	

граница зоны планируемого размещения объекта



Согласовано	
-------------	--

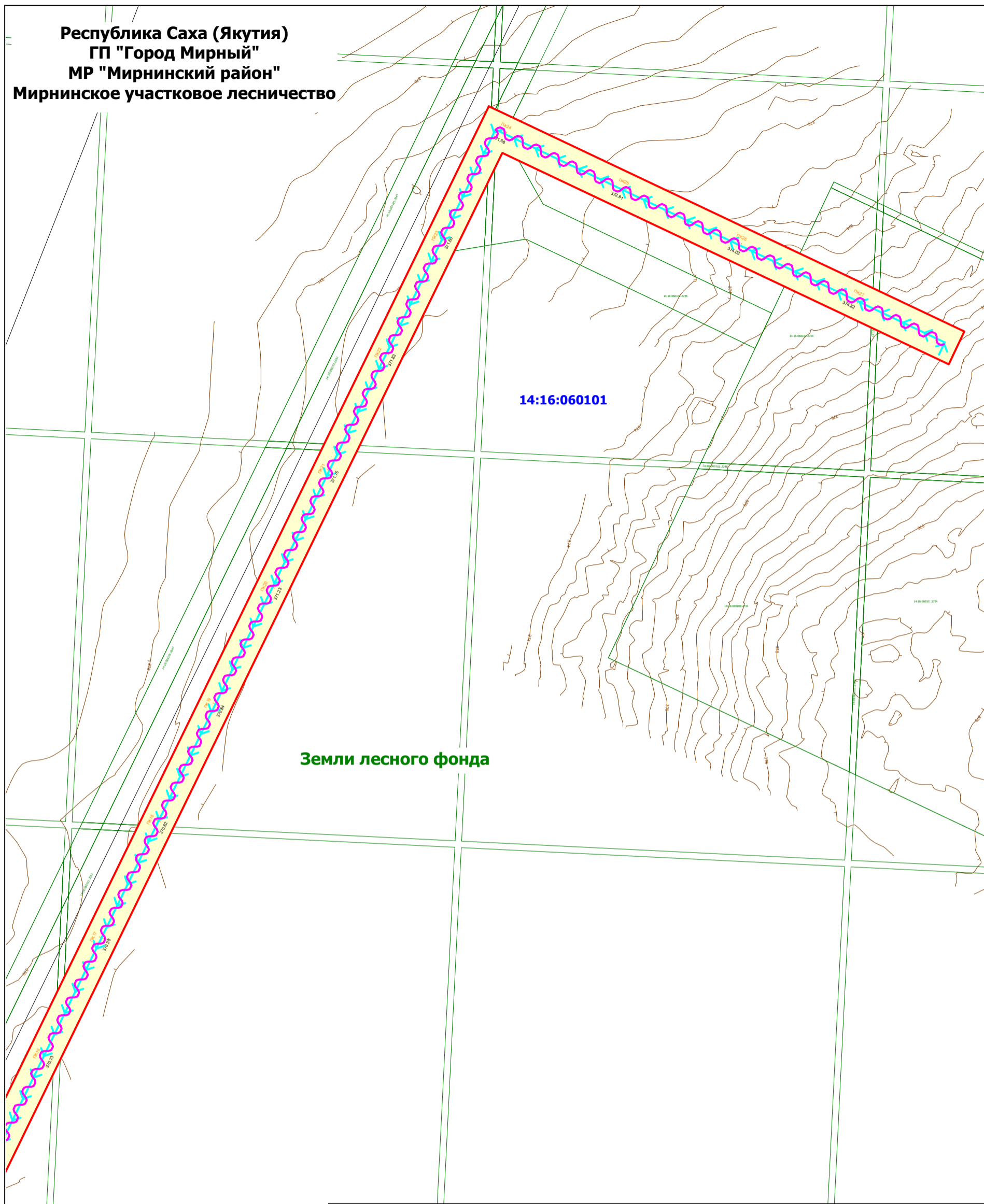
Взам. инв. №	
--------------	--

Подпись и дата	
----------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

						<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ1</b>			
						Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Том 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Ковалёва				03.2026		П	1	1
Проверил	Воронцов				03.2026				
						Схема расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М 1:50 000			
ГИП	Воронцов				03.2026	ООО "РНГ Энерго"			

Республика Саха (Якутия)  
 ГП "Город Мирный"  
 МР "Мирнинский район"  
 Мирнинское участковое лесничество



Земли лесного фонда

14:16:060101

Согласовано

**Примечания:**

1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.
2. Земельные участки, предполагаемые к изъятию для государственных и муниципальных нужд, отсутствуют
3. Система координат: МСК-14, зона 2.

**Условные обозначения:**

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница существующего земельного участка по сведениям ЕГРН

- 14:16:060101** номер кадастрового квартала
- 14:16:060101:2734** кадастровый номер земельного участка по сведениям ЕГРН
- ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1
- ВОЛС по ВЛ10 кВ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Ковалёва		<i>Ковалёва</i>	03.2026
Проверил		Воронцов		<i>Воронцов</i>	03.2026
ГИП		Воронцов		<i>Воронцов</i>	03.2026

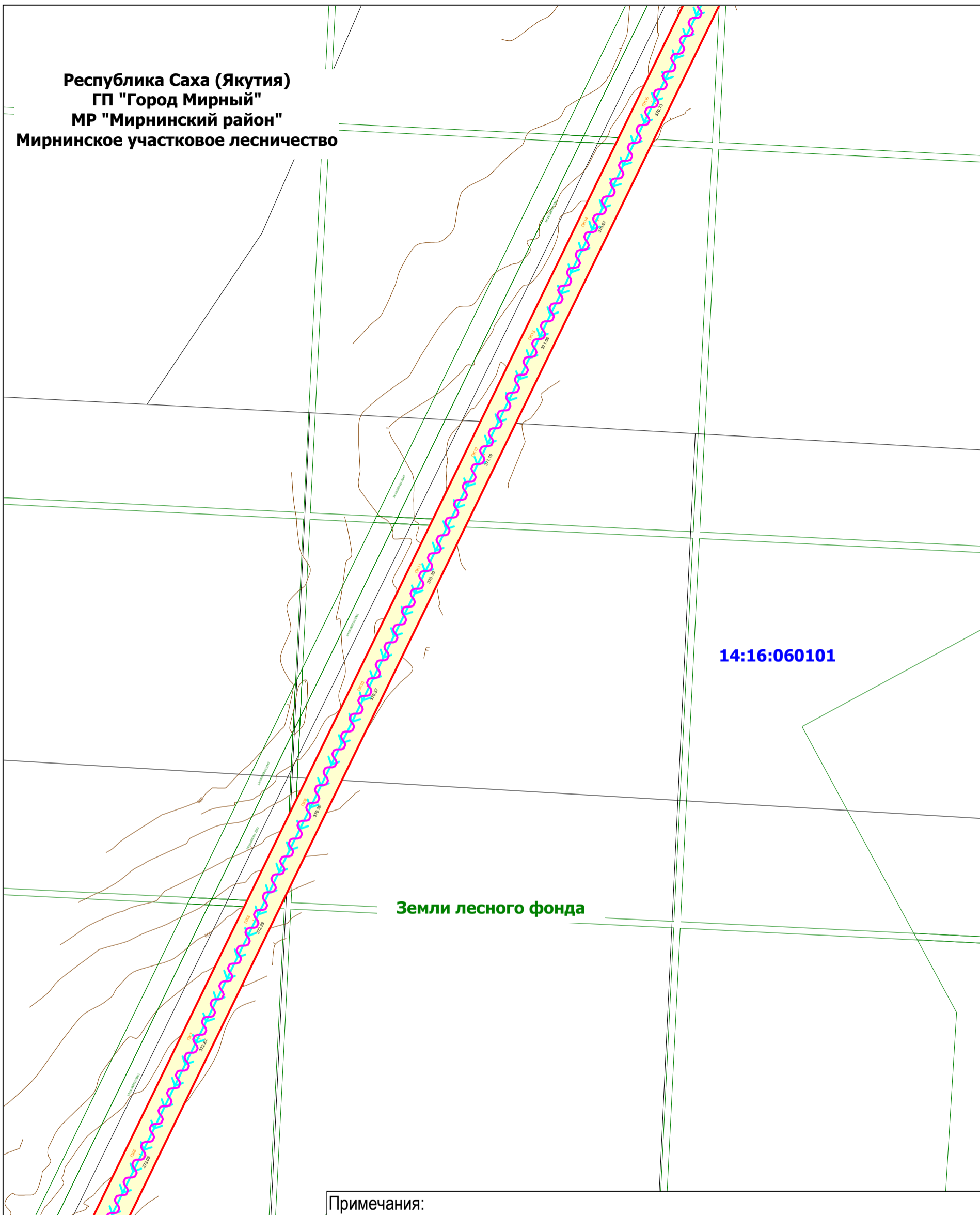
РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ2

Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

Том 2		Стадия	Лист	Листов
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		П	1	3
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:3000		ООО "РНГ Энерго"		

Инв. № подл.

Республика Саха (Якутия)  
 ГП "Город Мирный"  
 МР "Мирнинский район"  
 Мирнинское участковое лесничество



Согласовано

Имя, № подл.

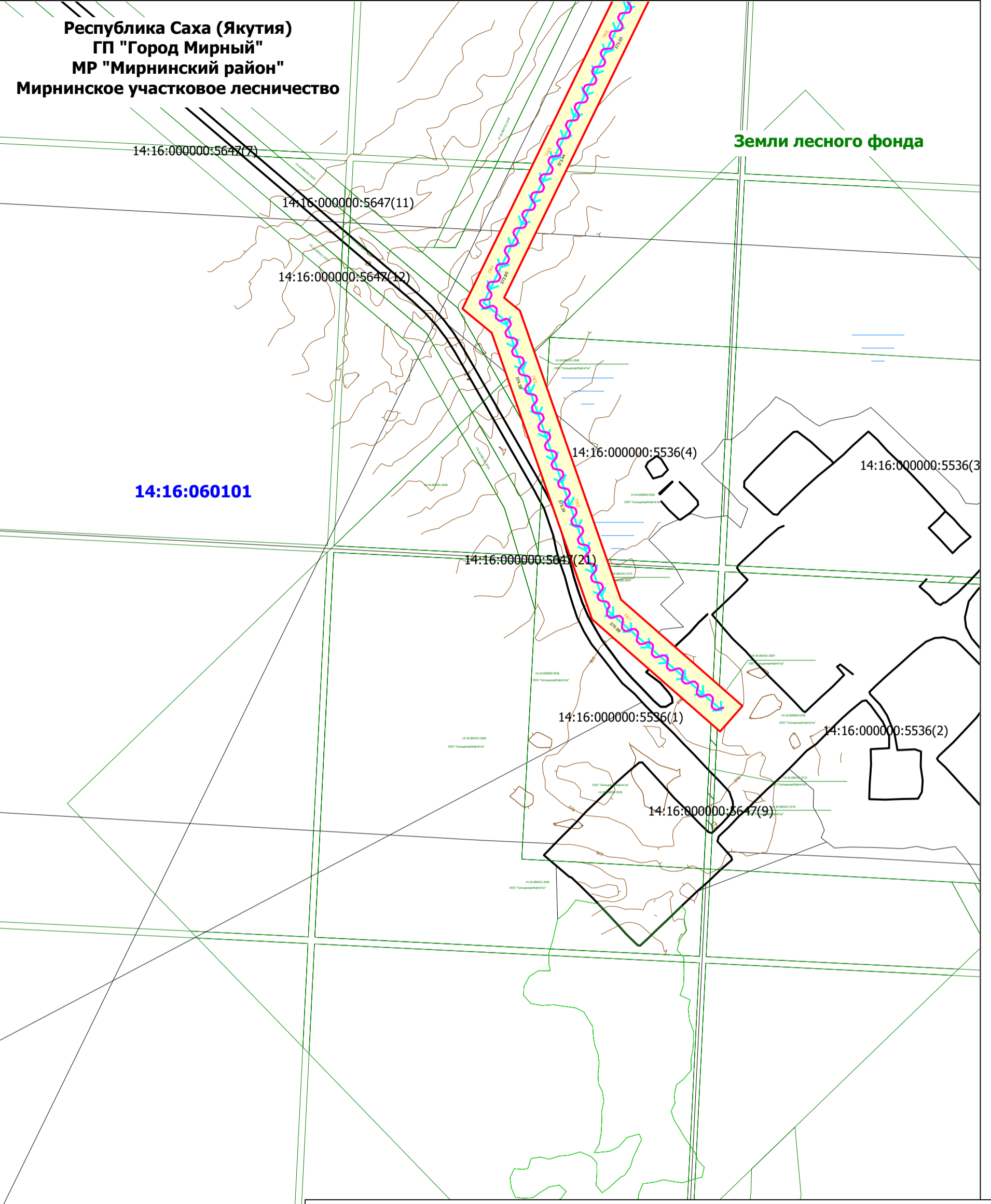
Условные обозначения:

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница существующего земельного участка по сведениям ЕГРН
- 14:16:060101** номер кадастрового квартала
- 14:16:060101:2734** кадастровый номер земельного участка по сведениям ЕГРН
- ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1
- ВОЛС по ВЛ10 кВ

Примечания:

1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.
2. Земельные участки, предполагаемые к изъятию для государственных и муниципальных нужд, отсутствуют
3. Система координат: МСК-14, зона 2.

						<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ2</b>			
						Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Том 2	Стадия	Лист	Листов
						Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	2	3
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	ООО "РНГ Энерго"		
ГИП		Воронцов		03.2026		М 1:3000			



**Условные обозначения:**

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница существующего земельного участка по сведениям ЕГРН

**14:16:060101** номер кадастрового квартала  
**14:16:060101:2734** кадастровый номер земельного участка по сведениям ЕГРН

↔ ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1  
~ ВОЛС по ВЛ10 кВ

**Примечания:**

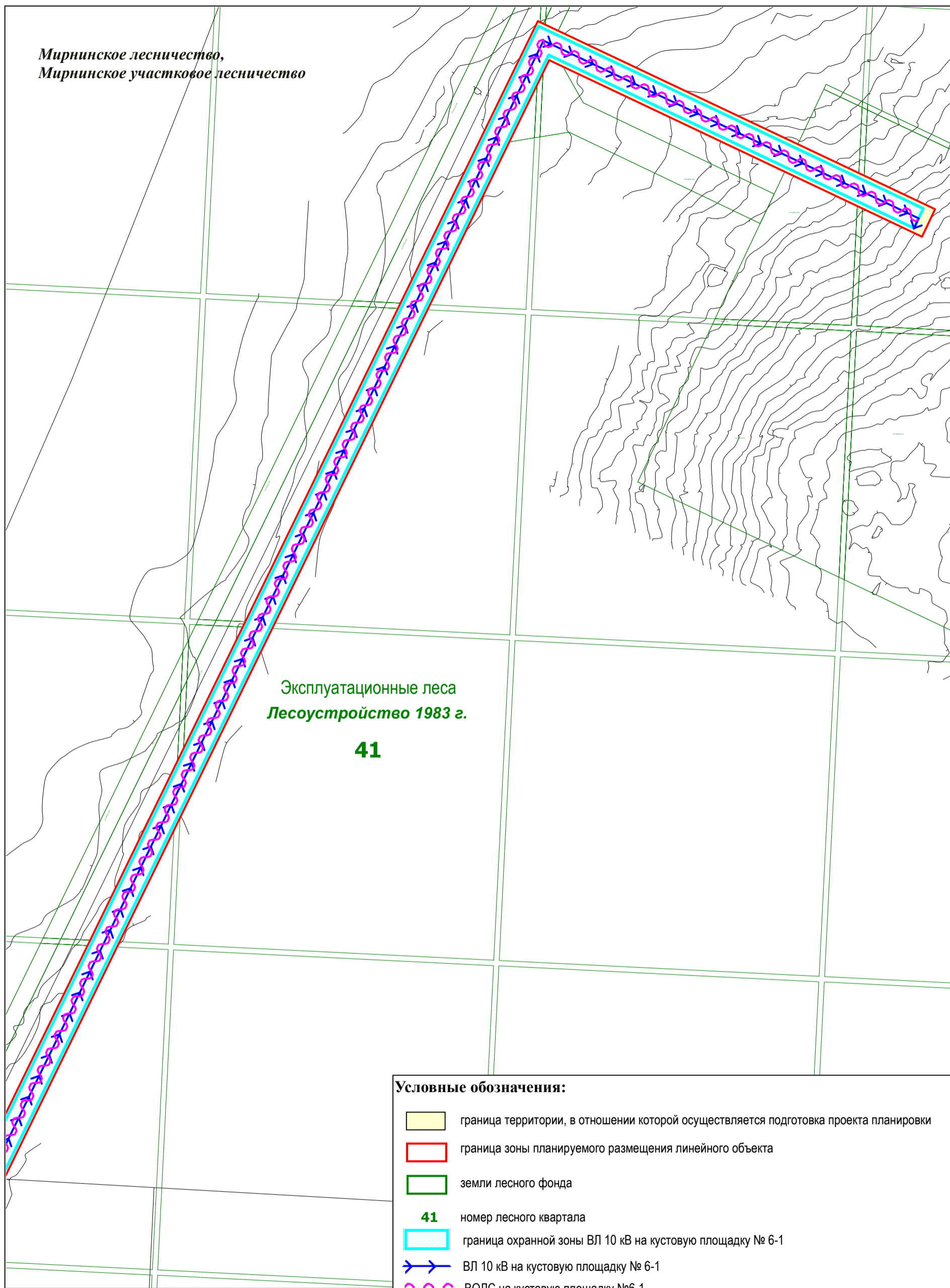
1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.
2. Земельные участки, предполагаемые к изъятию для государственных и муниципальных нужд, отсутствуют
3. Система координат: МСК-14, зона 2.

<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ2</b>					
Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Ковалёва		<i>Ковалёва</i>	03.2026
Проверил		Воронцов		<i>Воронцов</i>	03.2026
Том 2					
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть				Стадия	Лист
				П	3
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории				М 1:3000	
ООО "РНГ Энерго"					
ГИП		Воронцов		03.2026	

Согласовано

Имя, № подл.







Мирнинское лесничество,  
Мирнинское участковое лесничество



Эксплуатационные леса  
Лесоустройство 1983 г.

41

**Условные обозначения:**

-  граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  граница зоны планируемого размещения линейного объекта
-  земли лесного фонда
- 41** номер лесного квартала
-  граница охранной зоны ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1
-  ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1
-  ВОЛС на кустовую площадку №6-1

Согласовано

Ивл. № подл.

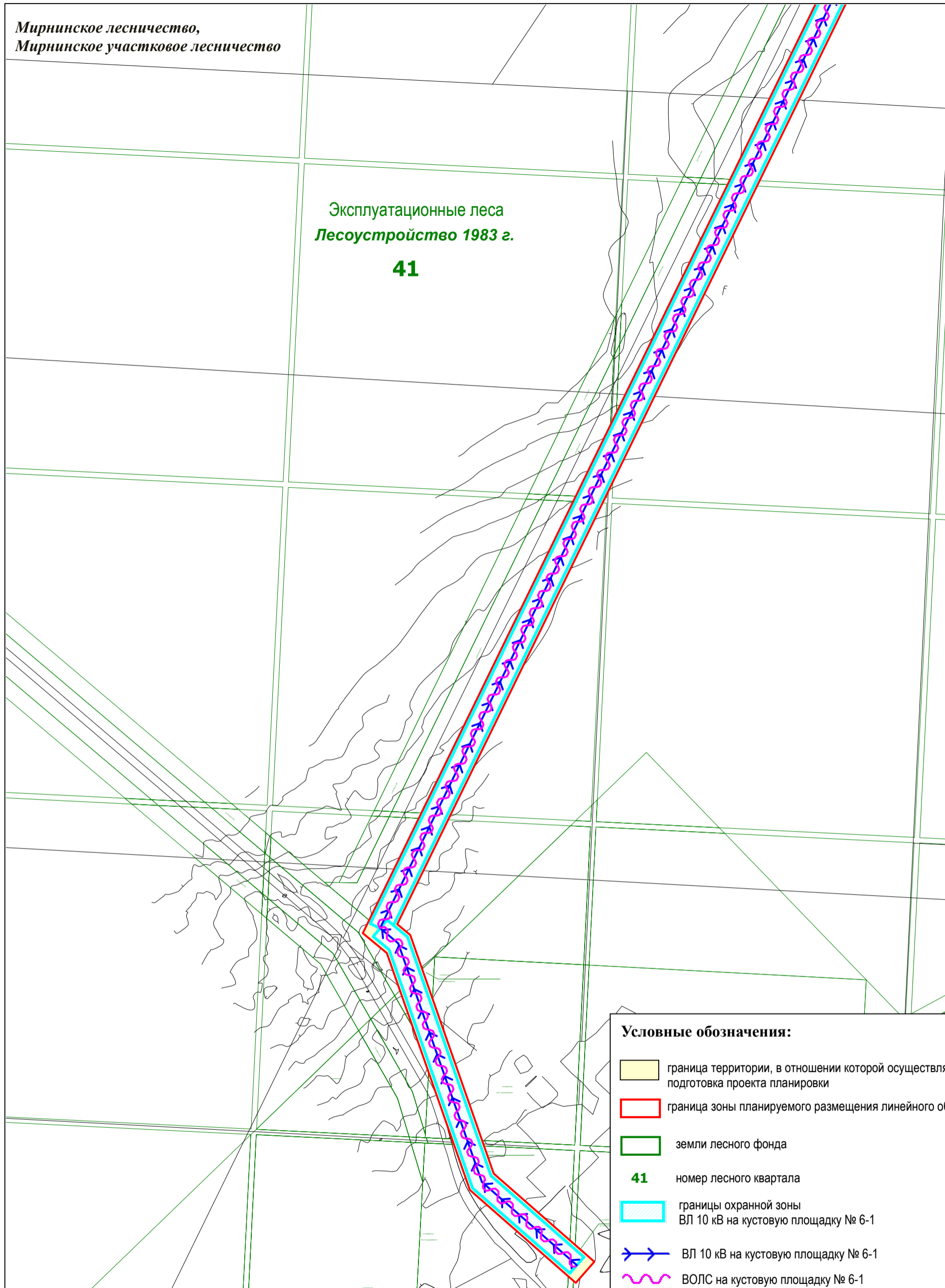
Примечания:  
 1. Объекты культурного наследия и границы территорий объектов культурного наследия на территории проектирования отсутствуют.  
 2. Территории общего пользования в пределах проекта планировки территории отсутствуют.  
 3. Система координат: МСК-14, зона 2.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Ковалёва		<i>Ковалёва</i>	03.2026
Проверил		Воронцов		<i>Воронцов</i>	03.2026
ГИП		Воронцов		<i>Воронцов</i>	03.2026

<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧЗ</b>		
Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сьюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»		
Том 2	Стадия	Лист
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	1
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:3000	Листов 2	
ООО "РНГ Энерго"		

Мирнинское лесничество,  
Мирнинское участковое лесничество

Эксплуатационные леса  
Лесоустройство 1983 г.  
**41**



**Условные обозначения:**

- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта
- земли лесного фонда
- 41** номер лесного квартала
- границы охранной зоны ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1
- ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1
- ВОЛС на кустовую площадку № 6-1

Согласовано

Инв. № подл.

**Примечания:**  
 1. Объекты культурного наследия и границы территорий объектов культурного наследия на территории проектирования отсутствуют.  
 2. Территории общего пользования в пределах проекта планировки территории отсутствуют.  
 3. Система координат: МСК-14, зона 2.

РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧЗ					
Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Ковалёва		<i>Ковалёва</i>	03.2026
Проверил		Воронцов		<i>Воронцов</i>	03.2026
ГИП		Воронцов		<i>Воронцов</i>	03.2026
Том 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть				Стадия	Лист
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:3000				П	2
ООО "РНГ Энерго"				Листов	2

**Условные обозначения**

**Административные границы**

- Граница муниципального района
- Граница городского поселения
- Граница сельского поселения
- Территория населенного пункта

**Объекты транспортной инфраструктуры**

Объекты автомобильного транспорта

- Сущ.
- Пр.

- Автомобильные дороги федерального значения
- Автомобильные дороги регионального или межмуниципального значения
- Автомобильные дороги местного значения

Объекты обслуживания и хранения автомобильного транспорта

- Станция технического обслуживания

Комплексные объекты транспортной инфраструктуры

- Транспортно-логистический центр

Объекты воздушного транспорта

- Аэропорт

Объекты водного транспорта

- Причал
- Внутренний водный путь

Месторождения и проявления полезных ископаемых

- Месторождения нефти и газа
- Месторождения неметаллических полезных ископаемых

Иные объекты федерального значения, регионального значения, местного значения

- Объекты государственной системы наблюдений за состоянием окружающей среды
- Стационарный пункт наблюдений за состоянием окружающей природной среды, ее загрязнением

Объекты культурного наследия (ОКН)

- Памятник

Особо охраняемые природные территории

- Природный парк
- Государственный природный заказник
- Иные особо охраняемые природные территории

Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера

- Зона, подверженная риску радиоактивного загрязнения

Природные объекты

Водные объекты

- Водоток (река, ручей, канал)

Леса

- Леса защитные
- Леса эксплуатационные
- Леса резервные

Участки недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей

- Лицензионные участки

Иные зоны с особыми условиями использования

- Приаэродромная территория

Примечание

- объекты местного значения
- объекты регионального значения
- объекты федерального значения
- объекты существующие, строящиеся, реконструируемые
- объекты, планируемые к размещению

граница зоны планируемого размещения объекта



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

						<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ГЧ4</b>			
						Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Том 2	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Ковалёва			03.2026	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	1	1
Проверил		Воронцов			03.2026				
						Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:200000			
ГИП		Воронцов			03.2026	ООО "РНГ Энерго"			

## Материалы по обоснованию проекта планировки территории

### 1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1».

Проект планировки территории – документация по планировке территории, подготовлена в целях:

- обеспечения устойчивого развития территорий;
- выделения элементов планировочной структуры;
- установления границ зон планируемого размещения линейных объектов;
- установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства;
- установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Основными задачами при разработке проекта планировки являются:

- установление зон с особыми условиями использования;
- определение границ функционально-планировочных участков, в том числе участков проектируемых объектов.

Основные участники работ:

Заказчик - ООО «СюльдюкарНефтеГаз»;

Проектная организация – ООО «РНГ Энерго».

Изыскательская организация – ООО «РНГ Энерго».

Документы, использованные при подготовке проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»:

- задание на проектирование объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»;
- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ (с изменениями на 23.03.2026г.);
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ (с изменениями на 01.03.2026г.);

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

<b>РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ</b>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
				<i>Ковалёва</i>	03.2026
				<i>Воронцов</i>	03.2026
				<i>Воронцов</i>	03.2026
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть					
		Стадия	Лист	Листов	
		П	1	11	
ООО «РНГ Энерго»					



нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1», выполненные в июле 2025 г. ООО «РНГ Энерго».

Проект планировки территории для размещения указанного объекта направлен на создание условий обеспечения устойчивого развития территории.

**2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории**

**Административное и географическое положение**

В административном отношении район работ находится в ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия).

Ближайший крупный населенный пункт г.Мирный расположен в 36 км северо-восточнее района работ.

Ближайшие к участку производства работ крупные города Мирный и Ленск связаны между собой автодорогой III категории протяженностью 240 км, по которой ведутся автотранспортные перевозки грузов и людей. Из г. Ленск и г. Мирный грузы на площадь месторождения круглогодично перевозятся автотранспортом по участку федеральной трассы А331. В зимний период действует также автозимник Усть-Кут-Ленск.

Объект расположен на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке.

**Рельеф**

Участок изысканий расположен в пределах Лено-Вилюйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье р. Лены и Вилюя, в бассейне среднего течения р. Улахан-Ботубобия (пр. приток р. Вилюй). Рельеф денудационного наклонного Приленского плато, представляет собой чередование невысоких гряд, прорезанных глубокими эрозионными долинами впадающих в р. Лену. Абсолютные отметки на участке изысканий в среднем составляют 374—379 м.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в пределах Лено-Вилюйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье Лены и Вилюя, в бассейне правого притока р. Вилюй — реки Бес-Юрях. Основной отпечаток в рельефе оставило среднечетвертичное оледенение, носившее полупокровный характер.

Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых карбонатно-глинистых породах кембрия и юры. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации. Затрудненный поверхностный сток и наличие островной многолетней мерзлоты обуславливают сильную переувлажненность грунтов сезонно-деятельного слоя.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
								3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

По преобладанию рельефообразующих экзогенных факторов изучаемая территория расположена в пределах эрозионно-денудационного типа рельефа, сформировавшегося в результате воздействия агентов избирательной денудации в процессе неотектонических поднятий территории.

Рельеф слаборасчлененный, полого-увалистый с широкими междуречьями, широкими террасированными речными долинами и котловинами, врезаемыми на глубину 100—600 м. Наиболее характерным типом рельефа являются холмистые и холмисто-грядовые поверхности, широко распространенные в нижних частях склонов долин.

**Гидрография**

Гидрография участка изысканий представлена рядом мелких речек и ручьев, относящихся, к бассейну реки Улахан-Ботубуйа, которая в свою очередь впадает в реку Вилюй.

Характерной особенностью речной сети исследуемого района является ее глубокий врез. Но в тоже время речные долины, особенно на равнинных участках, широкие, с обширными заболоченными поймами, в пределах которых развита сеть стариц и небольших озер. Озера термокарстового происхождения, имеющие большей частью небольшие размеры. Значительную часть территории месторождения занимают болота и заболоченные участки.

Основными источниками питания рек являются талые снеговые и в меньшей мере дождевые воды. Доля грунтового питания очень невелика из-за широкого распространения мерзлоты и составляет от 5 до 10 % годового стока.

Река Маралах расположена в 300х метрах от участка производства работ.

Непосредственно на участке производства работ водные объекты отсутствуют.

**Сведения о наличии опасных природных и техногенных процессов**

Согласно данным инженерных изысканий территория сейсмически не активна, составляет не более 5 баллов.

**Климатические условия**

Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок находится в пределах Вилюйского климатического подрайона, характеризующегося континентальным климатом. Своеобразие климатических условий определяется широтным положением, преобладанием плоскогорного типа рельефа и воздействием арктических морских и континентальных воздушных масс, наличием крупного искусственного водоема - Вилюйского водохранилища.

Общий антициклональный режим атмосферной циркуляции при значительной континентальности климата способствует развитию температурной инверсии в долинах рек.

Зима суровая и продолжительная (до 6-7 месяцев) и лето - короткое (до 3 месяцев). Отрицательные температуры держатся с октября по май. Безморозный период длится до 74 дней. Среднегодовая температура воздуха в многолетнем цикле имеет отрицательное значение (-6,3 -8,7° С), что обусловлено длительным периодом с низкими температурами. Абсолютный минимум характерен для декабря-января (-58° С), абсолютный максимум – для июля (+35° С). Низкие среднегодовые температуры в сочетании с отрицательным радиационным балансом

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

обуславливают глубокое промерзание недр земли и формирование зоны многолетнемерзлых пород.

Абсолютный минимум температуры воздуха достигает минус 54,7°С (январь), абсолютный максимум плюс 36,7°С (август).

Для начала зимы характерны пасмурная погода и большие колебания температуры. Периоды сравнительно теплой погоды сменяются сильными морозами.

В среднем за год выпадает 306 мм осадков. Максимальное месячное количество осадков наблюдается в июне и июле 49 мм.

Снежный покров появляется в начале октября. К середине октября образуется устойчивый снежный покров, который лежит всю зиму. Продолжительность периода со снежным покровом – 207 дней.

Мощность снежного покрова небольшая. Максимальная высота снежного покрова на открытых участках может достигать 64 см.

Среднегодовая скорость ветра составляет 3,1 м/с.

### Характеристика почвенно-растительного покрова

По почвенно-географическому районированию территория Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка охватывает часть Западно-Вилуйского и часть Алдано-Лено-Вилуйского почвенных районов Якутской Восточно-Сибирской таежно-мелкодолинной провинции. Вилуйский район представлен в основном дерново-карбонатными тяжелосуглинистыми, торфянисто- и торфяно-глеевыми болотными почвами.

Почвы водораздельных пространств исследуемой территории, согласно Классификации и диагностике мерзлотных почв Якутии, по основным генетическим признакам относятся в основном к мерзлотным аккумулятивно-гумусовым. Здесь на карбонатных отложениях кембрийских и ордовикских пород сформированы мерзлотные дерново-карбонатные почвы в сочетании с перегнойно-карбонатными, а на бескарбонатных отложениях юрских пород образовались мерзлотные палево-бурые почвы. Эти типы почв являются зональными и занимают основную часть территории Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка. Интразональные типы почв на данном районе представлены разновидностью аллювиальных и глеевых почв, а также органически переувлажненными почвами, которые представлены мерзлотными торфяными низинными и верховыми. Эти почвы занимают сравнительно незначительные территории и распространены в основном по долинам рек, ручьев и их притоков.

Мерзлотные дерново-карбонатные почвы также являются зональным типом данного района, но на территории Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка их ареалы распространения представлены фрагментами и в основном по крупным водотокам. Эти почвы занимают водораздельные пространства и верхние части пологих склонов. Они формируются на элювии и элюво-делювии кембрийских, ордовикских, девонских, силурийских известняков и доломитов под пологом лиственничников. На территории Якутии они широко распространены на Приленском, Лена-Алданском и Вилуйско-Оленекском плато и на горных

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

территориях в верховьях рек Амги и Алдана под пологом лиственничников относительно хороших бонитетов (III, II).

Глубина сезонного промерзания-оттаивания грунтов с поверхности (деятельного слоя) неодинакова и зависит от состава грунтов, влажности, экспозиции склона и условий затененности, а также от высоты снежного покрова и ряда местных факторов.

**3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Рассматриваемый участок строительства относится к землям лесного фонда. Общая площадь для размещения линейного объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1» составила 71410 кв.м.

Для размещения проектируемых сооружений проектом предусмотрен отвод земельных участков для постоянного и краткосрочного пользования.

Ширина полос земель, предоставляемая в краткосрочную аренду воздушных линий электропередачи, принята 25-28 м согласно максимальной ширине просеки ВЛ-10 кВ.

Под опоры ВЛ предусмотрены земельные участки, предоставляемые в долгосрочную аренду.

Согласно Постановлению Правительства РФ №486 от 11.08.2003 г. минимальный размер земельного участка для установки опор ВЛ напряжением до 10 кВ включительно определяется как площадь контура, равного поперечному сечению опоры на уровне поверхности земли. Проектом предусмотрен отвод поперечное сечение опоры + 1 м.

Проектируемая ВОЛС прокладывается совместно с высоковольтной линией 10 кВ, (отвод ВОЛС полностью входит в отвод проектируемой ВЛ 10 кВ).

Площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование, составляет 398 кв.м.

Площадь земельных участков, отводимых в краткосрочное пользование, составляет 71012 кв.м.

**4. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Данным проектом планировки территории размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не предусматриваются. Информация о наличии сохраняемых объектов капитального строительства и объектов капитального

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствует.

**5. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Объект располагается на территории муниципального образования ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия). Объекты социальной инфраструктуры и благоустройства территорий – представлены объектами обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Земли сельскохозяйственного назначения, особо охраняемых природных территорий на участках проведения работ отсутствуют.

Основная часть территории работ представлена лесными землями, покрытыми и непокрытыми лесной растительностью. В следствии чего сведения о характеристиках планируемого развития территории, включая: плотность и параметры застройки, о параметрах социальной инфраструктуры и благоустройства территорий не приводятся.

Необходимость размещения проектируемого объекта на землях лесного фонда обосновывается технологической схемой разработки месторождения и размещением объектов на местности.

**6. Зоны с особыми условиями использования территорий и особо охраняемые природные территории**

В соответствии с федеральным и региональным природоохранным законодательством на определенных земельных участках выполнение производственной деятельности может быть запрещено или допускается с некоторыми ограничениями. К ним относятся: особо охраняемые природные территории, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы рек, территории традиционного природопользования, а также участки с объектами историко-культурного наследия, места произрастания редких видов растений, места обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу.

***Особо охраняемые природные территории.***

К особо охраняемым природным территориям согласно Федеральному закону от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» относятся участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое,

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

рекреационное и оздоровительное значение, изъятые решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

На территории района работ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального (окружного) и местного значения нет (письмо Минприроды России от 04.02.2025г. №15-47/3859, письмо ГБУ РС (Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» от 11.09.2025 г. № 507/01-2062, письмо администрации МР «Мирнинский район» РС (Я) от 12.02.2025г. № 751).

***Территории традиционного природопользования.***

Традиционное природопользование неразрывно связано с традиционным образом жизни малочисленных народов - исторически сложившимся способом жизнеобеспечения, основанном на историческом опыте предков в области природопользования, самобытной социальной организации проживания, самобытной культуры, сохранения обычаев и верований.

Согласно письму Федерального агентства по делам национальностей от 15.09.2025 г. №7977-01.1-28-03 ТТП коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

Согласно письму Министерства по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия) №20/2776-МА от 02.10.2025 г. местоположение объекта не затрагивает места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия).

Согласно письму Администрации МР «Мирнинский район» РС(Я) № 751 от 12.02.2025 г. в районе расположения объекта ТТП коренных малочисленных народов отсутствуют.

***Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.***

Санитарно-эпидемиологические правила устанавливают требования к размеру санитарно-защитных зон в зависимости от санитарной классификации предприятий.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) отделяет территорию промышленной площадки от жилой застройки. Ширина СЗЗ устанавливается с учетом санитарной классификации предприятия и результатов расчетов ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха.

***Охранные зоны инженерных коммуникаций.***

Охранная зона линий электропередач устанавливается в виде воздушного пространства над землей ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны ВЛ на определенном расстоянии от крайних проводов по горизонтали, согласно

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

«Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 и таблицы 2.5.40 ПУЭ издание 7 и составляет 10 м.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 09.06.1995 г. №578 «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи РФ», раздел 2 п. 4, охранный зона ВОЛС устанавливается в виде участков земли вдоль линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиодиффузии не менее чем на 2 метра с каждой стороны.

**Водоохраннне зоны.**

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г., для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира. В соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 ширина водоохранннх зон рек и ручьев протяженностью до 10 км устанавливается в размере 50 м, от 10 до 50 км – в размере 100 м, свыше 50 км – в размере 200 м. Для реки, ручья протяженностью менее 10 км от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере 50 м.

**Прибрежные защитные полосы.**

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса. Для расположенных в границах болот проточных и сточных озер и соответствующих водотоков ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в размере 50 м.

В границах ПЗП наряду с установленными в ВЗ ограничениями запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Прибрежная защитная полоса (ПЗП), установленная в пределах ВЗ, представляет собой территорию строгого ограничения хозяйственной деятельности. Ширина прибрежной полосы

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
								9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

устанавливается в зависимости от характеристики прилегающих к водным объектам угодий и крутизны склонов. Ширина ВЗ и ПЗП для рек и озер устанавливается от среднесуточного уреза воды в летний период согласно пп. 4, 5, 6, 11 ст. 65 Водного Кодекса РФ.

Объект не пересекает водные преграды.

**7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории**

Проектируемый линейный объект «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1» не пересекает действующие коммуникации, существующие линии электропередач.

**Пересечения с автомобильными дорогами**

Таблица 7.2 Ведомость пересечений с автомобильными дорогами

№№ П/П	Местоположение по трассе, км	Пикет	Наименование дороги, место пересечения	Категория дороги	Угол пересечения, градус	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Владелец, адрес, телефон, факс и проч.	Примечание
1	2.3	23+39.56	Трасса тех. проезда к разведочной скважине ЮСД-6-1, шифр РНГЭ/ТМН/ 78.1-25	-	90					ООО «СюльдюкарНефтеГаз»	

**8. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.**

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории не представлена.

**9. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)**

Пересечений объекта с водотоками нет.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						РНГЭ/ТМН/34.1-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

## УУРААХ

от « 14 » 03 2026 г.

№ 453

**О принятии решения о подготовке документации по планировке территории, предусматривающей размещение линейного объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»**

В соответствии с частью 5 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», постановлением Правительства Российской Федерации от 02.02.2024 № 112 «Об утверждении Правил подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, принятия решения об утверждении документации по планировке территории, внесения изменений в такую документацию, отмены такой документации или ее отдельных частей, признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению, а также подготовки и утверждения проекта планировки территории в отношении территорий исторических поселений федерального и регионального значения», Уставом ГП «Город Мирный», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «СюльдюкарНефтеГаз» о принятии решения о подготовке документации по планировке территории, в целях обеспечения устойчивого развития территорий и установления границ зон планируемого размещения линейного объекта, **городская Администрация постановляет:**

1. Принять решение о подготовке документации по планировке территории (проект межевания территории в составе проекта планировки территории), предусматривающей размещение линейного объекта

«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1» в границах городского поселения «Город Мирный» муниципального района «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия).

2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории, предусматривающей размещение линейного объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1», согласно приложению к настоящему Постановлению.

3. **Обществу с ограниченной ответственностью «СюльдюкарНефтеГаз»:**

3.1. Осуществить подготовку проекта межевания территории в составе проекта планировки территории объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1» на основании утвержденного задания на разработку документации по планировке территории.

3.2. При подготовке проекта межевания территории в составе проекта планировки руководствоваться главой 5 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Положением о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564.

4. **Управлению архитектуры и градостроительства (Петрова О.С.)** обеспечить координацию работ по подготовке документации по планировке территории.

5. Опубликовать настоящее Постановление в порядке, установленном Уставом ГП «Город Мирный».

6. Контроль исполнения настоящего Постановления возложить на 1-го Заместителя Главы Администрации по ЖКХ, имущественным и земельным отношениям Видман И.А.

Глава города



А.А. Тонких

Приложение  
к Постановлению городской Администрации  
« 14 » 03 2026 № 453

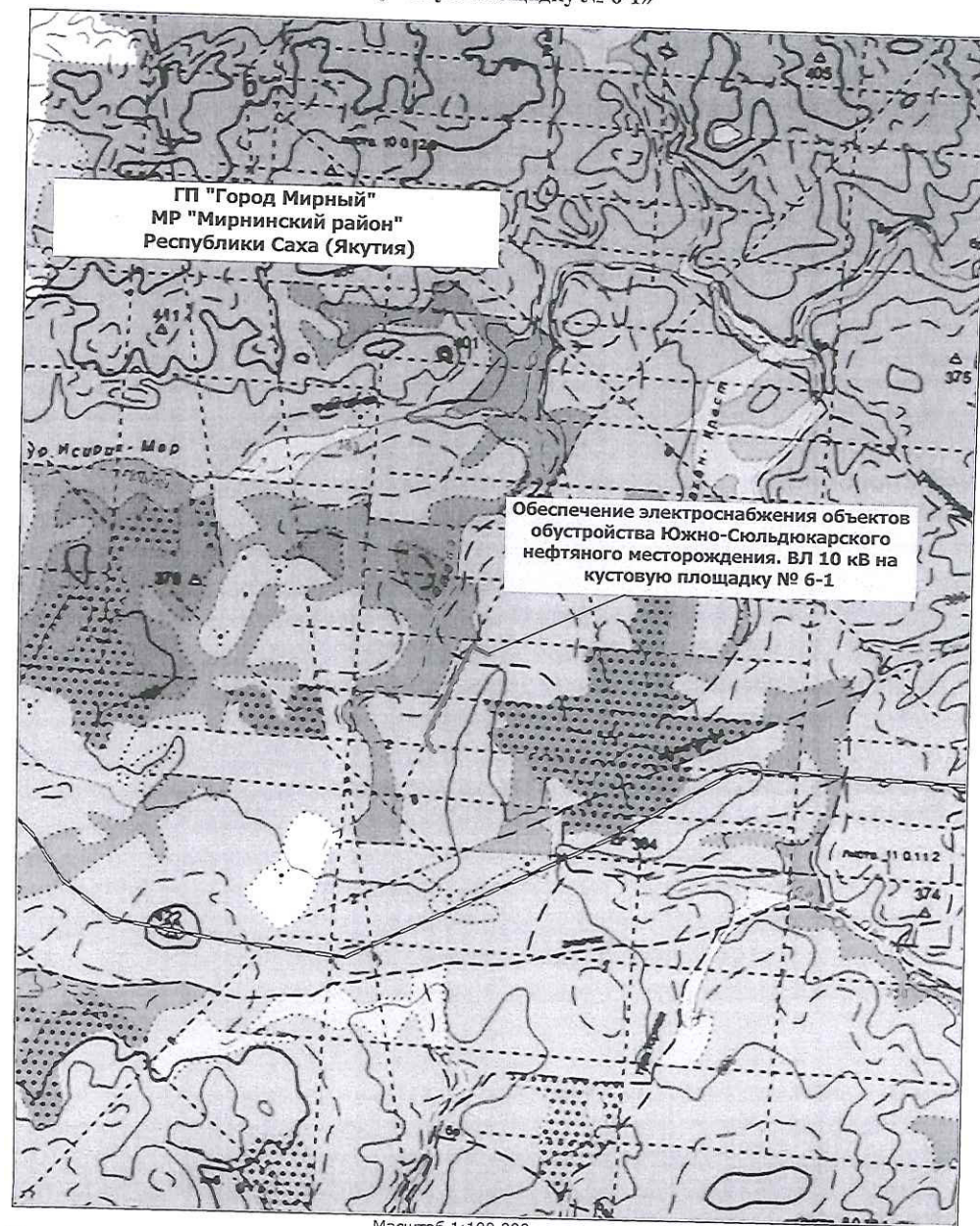
**ЗАДАНИЕ**  
**на разработку документации по планировке территории,**  
**предусматривающей размещение объекта**  
**«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-**  
**Сюльдюкарского нефтяного месторождения.**  
**ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»**

№ п/п	Наименование раздела	Содержание
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки Проект межевания территории в составе проекта планировки территории
2.	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Общество с ограниченной ответственностью «СюльдюкарНефтеГаз» ОГРН - 1137746302462 Дата внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о создании юридического лица: 05.04.2013 Место нахождения: 129090, г.Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, к.5 Адрес юридического лица: 129090, г.Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, к.5 Электронная почта: office@suldukar.ru
3.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ООО «СюльдюкарНефтеГаз»
4.	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики (назначение, местоположение, площадь объекта капитального строительства и др.)	Вид: Линейный объект Наименование: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1» Объект представлен следующими трассами: «ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1»; «ВОЛС по ВЛ-10 кВ на кустовую площадку №6-1» Проектируемая ВЛ-10 кВ выполняется сталеалюминевым проводом АС-120/19, подвешиваемым на опорах, выполненных по типовому проекту. Проектируемая ВЛ относится к классу напряжения 10 кВ. Класс напряжения средний. ВОЛС прокладывается совместно с высоковольтной линией 10кВ (отвод ВОЛС полностью входит в отвод проектируемой ВЛ 10 кВ), класс опор 6-10 кВ.


		Общая протяженность ВЛ 10 кВ – 2776,1 м, общая протяженность ВОЛС – 2776,6 м.  Географическое расположение объекта: Республика Саха (Якутия), ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район».
5.	Поселения, муниципальные округа, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Городское поселение «Город Мирный» муниципального района «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия)
6.	Состав документации по планировке территории	Раздел 1. Основная часть проекта планировки территории 1.1. Проект планировки территории. Графическая часть 1.2. Положение о размещении линейных объектов Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории 2.1. Графическая часть 2.2. Пояснительная записка Раздел 3. Основная часть проекта межевания территории 3.1. Текстовая часть 3.2. Графическая часть Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории 4.1. Текстовая часть 4.2. Графическая часть
7.	Информация о земельных участках (при наличии), включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории, а также об ориентировочной площади такой территории	Перечень кадастровых номеров земельных участков, включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории: 14:16:060101:2734, 14:16:060101:2746, 14:16:060101:2563, 14:16:060101:2547, 14:16:060101:2561, 14:16:060101:2646, 14:16:060101:2607, 14:16:060101:2439, 14:16:060101:2562, 14:16:060101:2712, 14:16:060101:2714, 14:16:060101:2715, 14:16:060101:2716, 14:16:060101:2717, 14:16:060101:2735, 14:16:060101:2736, 14:16:000000:5536, 14:16:000000:5527. Ориентировочная площадь территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории: 71407 кв.м.

Схема прохождения трассы линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

8.	Цель подготовки документации по планировке территории	<p>1. Проект планировки территории подготовлен в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечения устойчивого развития территорий;</li> <li>- выделения элементов планировочной структуры;</li> <li>- установления границ зон планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>- установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.</li> </ul> <p>2. Проект межевания территории подготовлен в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- определения местоположения границ образуемых земельных участков и площади земельных участков, необходимых для строительства объектов;</li> <li>- установления зон с особыми условиями использования территории</li> </ul>
----	---	---



Условные обозначения:

-  Проектируемые границы земельных участков под объект
-  Граница муниципального образования ( реестровый номер 14:16-3.13)



2 990020 336495

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор  
ООО «РНГ Энерго»В.С. Денисюк  
« 10/12 » 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор  
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»В.С. Ракитин  
2025 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение комплексных инженерных изысканий

по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

Наименование данных	Основные данные и требования
1. Наименование объекта	«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»
2. Уровень ответственности	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений в соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.09 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»: <ul style="list-style-type: none"> <li>возможности опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – сейсмичность района, заболоченность территории, ММГ и т.д.;</li> <li>уровень ответственности – приведен в приложении «Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений».</li> <li>Принцип использования многолетнемерзлых грунтов – II</li> </ul>
3. Вид градостроительной деятельности	Строительство
4. Стадия	Проектная и рабочая документация.
5. Этапы выполнения инженерных изысканий	Инженерные изыскания выполняются в 1 этап
6. Заказчик	ООО «СюльдюкарНефтеГаз» 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер. д. 12. кор.5 Телефон: +7 (495) 660-88-63 Факс: +7 (495) 287-95-18 E-mail: <a href="mailto:office@suldukar.ru">office@suldukar.ru</a>
7. Исполнитель	ООО «РНГ Энерго» 129090, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Мещанский, пер. Троицкий 1-й, д.12, к.5, пом. 1/4 Телефон: 8(499) 490-56-86 E-mail: <a href="mailto:office@rngenergo.ru">office@rngenergo.ru</a>
8. Перечень объектов	<b>Линейные объекты:</b> - ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1 цепь 1;

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p style="text-align: center;">- ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1 цепь 1</p> <p>Обзорная схема размещения проектируемых объектов приведена в приложении 1. Контуры проектируемых объектов приведены на плане в приложении 2. Подробные технические характеристики проектируемых сооружений приведены в приложении 3.</p>
9. Месторасположение	<p>Республика Саха (Якутия), Мирнинский район. Ближайшие населенные пункты: г. Мирный, расположен в 36 км северо-восточнее и п. Светлый, расположен в 71 км севернее проектируемого объекта.</p>
10. Виды и цели инженерных изысканий	<p>Выполнить инженерные изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• инженерно-геодезические изыскания,</li> <li>• инженерно-геологические изыскания (в состав инженерно-геологических изысканий входят геофизические исследования)</li> <li>• инженерно-гидрометеорологические изыскания,</li> <li>• инженерно-экологические изыскания</li> </ul> <p>Инженерные изыскания на стадии «проектная и рабочая документация» должны обеспечивать получение необходимых и достаточных материалов для обоснования компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним, составления ситуационного и генерального планов проектируемого объекта, разработки мероприятий и проектирования сооружений инженерной защиты, мероприятий по охране природной среды, проекта организации строительства.</p>
11. Перечень нормативных документов	<p>Инженерные изыскания выполнять в соответствии с требованиями действующего законодательства и нормативной документации:</p> <p><b>Геодезия.</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные правила»;</li> <li>2. СП 11-104-97 Часть 1. «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;</li> <li>3. СП 11-104-97 Часть 2. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства.</li> <li>4. СП 317.1325800.2017 - Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ, Минстрой России, 2018;</li> <li>5. Постановление Правительства РФ №20 от 19.01.2006г.</li> <li>6. Письмо Управления геодезии и картографии Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 27 декабря 2019 года N 19/1-01126/19;</li> </ol>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>7. Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей, М, «Картгеоцентр»-«Геодезиздат», 1993;</p> <p>8. Правила начертания условных знаков на топографических планах подземных коммуникаций, М, Недра, 1981;</p> <p>9. СП 131.13330.2020 - Строительная климатология</p> <p>10. ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;</p> <p>11. Условные знаки для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500.</p> <p>12. ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;</p> <p>13. Правила устройства электроустановок (ПУЭ), седьмое издание, М., 2003;</p> <p>14. ГОСТ Р 21.301-2021 Правила выполнения отчетной технической документации по инженерным изысканиям.</p> <p>15. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.</p> <p><b>Геология.</b></p> <p>1. СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания. Часть I, II, III, IV, VI</p> <p>2. СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномёрзлых грунтах.</p> <p>3. СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии.</p> <p>4. СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах.</p> <p>5. ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация.</p> <p>6. ГОСТ 20522-2012 Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний.</p> <p>7. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.</p> <p>8. ГОСТ Р 21.302-2021 Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям.</p> <p>9. СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений.</p> <p>10. СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий.</p> <p>11. СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги».</p> <p>12. СП 446.1325800.2019 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.</p> <p>13. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.</p> <p><b>Гидрометеорология.</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные правила» ;</li> <li>2. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»</li> <li>3. ВСН 163-83. Учёт деформаций речных русел и берегов водоёмов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов). Миннефтегазстрой, Л, 1985 г.</li> <li>4. СП 131.13330.2020 Строительная климатология.</li> <li>5. СП 33-101-2003. Определение основных расчетных гидрологических характеристик, М. Госстрой России, 2004 г.5</li> <li>6. Правила безопасности при производстве гидрометеорологических работ на реках и каналах. Приложение 2 к РСН 76-90.</li> <li>7. СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.</li> <li>8. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.</li> </ol> <p><b>Экология.</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные правила»;</li> <li>2. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»</li> <li>3. ГОСТ 17.4.3.01-2017. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;</li> <li>4. ГОСТ 17.4.4.02-2017. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;</li> <li>5. ГОСТ Р 58595-2019. «Почвы. Отбор почв и охрана»;</li> <li>6. ГОСТ Р 51232-98 Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества;</li> <li>7. ГОСТ Р 59024-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Вода. Общие требования к отбору проб;</li> <li>8. ГОСТ Р 56237-2014 (ИСО 5667-5:2006). Национальный стандарт Российской Федерации. Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах ;9. ГОСТ 17.1.2.04-77 Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов;</li> <li>10. ГОСТ 17.1.3.07-82 Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков;</li> </ol>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>11. ГОСТ 17.1.5.01-80 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность (с Изм. № 1);</p> <p>12. ГОСТ Р 70282-2022. Национальный стандарт Российской Федерации. Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков;</p> <p>13. ГОСТ Р 70280-2022. Национальный стандарт Российской Федерации. Охрана окружающей среды. Почвы. Общие требования по контролю и охране от загрязнения;</p> <p>14. СанПиН 2.6.1.2523-09 Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009);</p> <p>15. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;</p> <p>16. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;</p> <p>17. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;</p> <p>18. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.</p>
<p>12. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях</p>	<p>- «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №4» ООО «ЯкутСтройПроект» 2024г.</p> <p>- «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Площадка для размещения ПАГЗС» ООО «РНГ Энерго» 2025г.</p> <p>- «Пункт подготовки и сбора нефти (временный) (БУОС-150) в районе скважины ЮСд-4 Южно-Сюльдюкарского ЛУ. Инженерная подготовка»</p>
<p>13. Обязательные условия при выполнении изысканий</p>	<p>У организации, выполняющей инженерные изыскания должно быть СРО с видами работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства.</p> <p>– наличие проверок по оборудованию и приборам.</p>
<p>14. Особые условия</p>	<p>Район работ характеризуется сложными инженерно-геологическими условиями, наличием многолетнемерзлых грунтов. В пределах района изысканий наиболее широко развиваются процессы пучения и заболачивания. Климат</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	района очень холодный. Абсолютная минимальная температура в районе работ составляет минус 61°C. Неблагоприятный период длится с 1 октября по 1 июня и составляет 8 месяцев.
15. Общие требования к выполнению изысканий	<p>1. До начала работ подготовить и согласовать с Заказчиком программу на производство инженерных изысканий.</p> <p>2. Перед началом работ на территории действующего промышленного комплекса, Исполнитель обязуется согласовать выполнение работ с эксплуатирующими службами.</p> <p>2. Работы выполнять в порядке и в соответствии с требованиями, установленными действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации. При выполнении работ руководствоваться положениями Градостроительного, Земельного, Лесного и Водного кодекса РФ.</p> <p>3. При выполнении работ Подрядчик несет ответственность за соблюдение земельного, лесного, водного и природоохранного законодательства. При выполнении работ на землях лесного фонда Подрядчик должен соблюдать требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Лесного кодекса РФ;</li> <li>– Водного кодекса РФ (ст.6, 11, 30, 44);</li> <li>– ФЗ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;</li> <li>– Правила пожарной безопасности в лесах, утвержденные ПП РФ № 1614 от 07.10.2020;</li> <li>– Правила санитарной безопасности в лесах, утвержденные ПП РФ № 2047 от 9.12.2020;</li> <li>– других законодательных и нормативных актов.</li> </ul> <p>4. Инженерно-геодезические изыскания должны обеспечивать получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, (в цифровой, графической, фотографической и иных формах) необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства, проектирования и эксплуатации объектов.</p> <p>5. Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических и геокриологических условий объектов проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы.</p> <p>6. Инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>гидрометеорологических условий территории строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений.</p> <p>7. Инженерно-экологические изыскания для строительства выполняются для оценки современного состояния и прогноза возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.</p>
<p>15 Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий, включая отраслевую специфику проектируемого сооружения.</p>	<p><b>1. Инженерно-геодезические изыскания.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Работы выполнить в местной системе координат МСК14, в Балтийской системе высот 1977 г;</li> <li>- Описать район изысканий (административное размещение, ближайшие населенные пункты, транспортные связи) и привести его климатическую и физико-географическую характеристику;</li> <li>- В качестве исходных геодезических пунктов использовать существующие пункты опорной геодезической сети (ОГС). Каталог пунктов ОГС получить перед началом работ в отделе Главного маркшейдера Заказчика.</li> <li>- Выполнить топографическую съемку местности под линейные в М 1:2000 (на пересечениях в М 1:500) с высотой сечения рельефа сплошными горизонталями через 0.5. Границы съемки согласовать в программе работ;</li> <li>- В пределах съемки заснять существующие коммуникации (при наличии) с указанием назначения, глубины (высоты) прокладки, диаметра трубопроводов, на опорах ВЛ указать количество проводов, напряжение, отметки верхнего и нижнего проводов, отметки земли у опор, номера опор, название фидера.</li> </ul> <p>Технические отчеты представить в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Представить графические приложения согласно соответствующих ГОСТ и СП в том числе по инженерно-геодезическим изысканиям: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) Обзорную схему с нанесенными сооружениями;</li> <li>б) Топографический план линейных объектов М 1: 2000 (сечение рельефа 0,5м) в соответствии с требованиями «Условных знаков для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»;</li> </ul> </li> </ul>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Выполнить съёмку подземных коммуникаций в границах изысканий;</li> <li>- Выполнить вынос и привязку геологических выработок;</li> <li>- Согласовать местоположение и полноту снятых коммуникаций с эксплуатирующими службами Заказчика;</li> <li>- Составить отчет по результатам выполнения инженерно-геодезических изысканий по требованиям действующей НТД.</li> </ul> <p><b>2. Инженерно-геологические изыскания</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Выполнить на основании действующих нормативных документов;</li> <li>- Выполнить исследования физико-механических, и коррозионных свойств грунтов и воды для фундаментов, указанных в технических характеристиках сооружений;</li> <li>- Исследования физических и механических свойств грунтов на участках распространения ММГ выполнить, как в мерзлом состоянии, так и при оттаивании с определением величины относительной осадки;</li> <li>- Наличие у грунтов специфических свойств (или отсутствие) подтверждаются лабораторными исследованиями;</li> <li>- На сложных участках с развитием ММГ предусмотреть геокриологическую съёмку (при необходимости);</li> <li>- Выполнение инженерно-геокриологического обследования площадок, выполняется в соответствии с требованиями РСН 31-83;</li> <li>- определить категорию грунтов по трудности разработки согласно ГЭСН 81-02-01-2022.</li> <li>- Инженерно-геологические изыскания на таликовых участках выполнить с учётом требований СП 47.133330.2016 и СП 22.13330.2016.</li> <li>- Выполнить замеры температуры грунта в скважинах с учетом требований СП 11-105-97 часть IV и РСН 31-83.</li> <li>- Выполнить полевое описание площадок изысканий (растительность, гидрография, заболоченность, наличие микрорельефа, скальных пород, процессов пучения, карстовых и термокарстовых воронок, склоновых и эрозионных процессов с описанием параметров и указанием в процентном отношении площади поражённых участков).</li> <li>- Сейсмичность района работ принять согласно карте «В» ОСР-2015 СП 14.13330.2018.</li> <li>- Инженерно-геологические разрезы по проектируемым площадным сооружениям выполнить в горизонтальном</li> </ul>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>масштабе 1:500 (в соответствии с масштабом съёмки участка), вертикальном и геологическом - 1:100.</p> <p><b>3.Инженерно-геофизические исследования</b></p> <p>Геофизические исследования (определение блуждающих токов и оценка коррозионной активности грунтов) выполнить в соответствии с СП 11-105-97 ч. VI.</p> <p><b>4.Инженерно-гидрометеорологические изыскания</b></p> <p>Выполнить в достаточном объеме для принятия проектных решений, в соответствии с нормативами СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, СП 33-101-2003, ВСН 163-83 и др.</p> <p>В процессе гидрометеорологических изысканий должны быть выполнены следующие виды работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водопостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ;</li> <li>- рекогносцировочное обследование русел и бассейнов водных объектов, расположенных в пределах площадки и пересекаемых линейными объектами (при необходимости);</li> <li>- выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия, наледи);</li> <li>- определение ширины водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов района работ, нанесение водоохранных зон на планы (при необходимости);</li> <li>- выявить участки плоскостных стоков, указать расход воды, Q3%;</li> <li>- составить климатическую характеристику района изысканий;</li> </ul> <p>При наличии вблизи объектов водотоков (водоёмов), необходимо указать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Расходы воды 1%, 2%, 3%, 5%, 10%, обеспеченности (в зависимости от типа сооружения);</li> <li>- Уровни высоких вод 1%, 2%, 3%, 5%, 10%, обеспеченности (в зависимости от типа сооружения);</li> <li>- Средние скорости течения при расчетных уровнях;</li> <li>- Гидрографические характеристики района изысканий;</li> <li>- Ширину поймы, глубину (средняя и наибольшая) и поперечный профиль сечения водной преграды в</li> </ul>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>месте пересечения с проектируемыми трассами (при наличии);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Русловые деформации (донные и плановые);</li> <li>– Ледовый режим;</li> <li>– Предоставить сводную таблицу расчетных гидрометеорологических данных необходимых для проектирования данного объекта.</li> </ul> <p>Для подготовки исходных данных по расчёту ущерба рыбным запасам в районе проведения проектируемых работ подготовить характеристики пересекаемых водотоков и типов переходов.</p> <p><b>5. Инженерно-экологические изыскания</b></p> <p>Выполнить на основании действующих нормативных документов.</p> <p>Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории постоянного и временного земельного отвода, а также в зоне возможного влияния проектируемого объекта.</p> <p>Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС):</p> <p><i>Атмосфера</i></p> <p>Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления.</p> <p>Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета.</p> <p><i>Геологическая среда</i></p> <p>Характеристика геологической среды приводится с учётом инженерно-геологических изысканий, с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий.</p> <p><i>Поверхностные и подземные воды</i></p> <p>Представить общую гидрологическую характеристику рек, озёр и ручьёв изучаемой территории.</p> <p>В рамках инженерно-экологических изысканий выполнить отбор проб воды из подземных и поверхностных источников, расположенных на территории площадных объектов и пересекаемых линейными объектами. Из водных объектов провести отбор проб донных отложений для анализа загрязнённости.</p> <p>Дать характеристику гидрогеологических условий.</p> <p>Привести оценку современного состояния подземных, поверхностных вод и донных отложений.</p> <p>Все лабораторные химико-аналитические исследования выполнить аккредитованными лабораториями в</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>соответствии с унифицированными методиками и ГОСТами.</p> <p><i>Почвы</i> Привести оценку современного состояния почв. Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв. Произвести радиологические измерения – гамма-фона и отбор проб почв на радионуклидный анализ. Все лабораторные химико-аналитические исследования выполнить аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТами.</p> <p><i>Растительный покров</i> Представить характеристику растительного покрова на изучаемой площади, их распространение, функциональное значение, состав и состояние естественной растительности. Выявление редких и охраняемых видов растений, их местонахождение и систему охраны.</p> <p><i>Животный мир</i> Выполнить полевые маршрутные исследования, в границах изыскания, по определению основных характеристик животного мира суши. На основании материалов фондовых данных и результатов полевых исследований дать характеристику животного мира, в том числе подлежащих особой охране; характеристику и оценку состояния миграционных видов животных, пути их миграции; характеристику биотопических условий.</p> <p><i>Социально-экономические исследования</i> Социально-экономические исследования выполнить на основе сбора данных статистической отчетности, архивных материалов центральных и местных административных органов, центров санитарно-эпидемиологического надзора Минздравсоцразвития России. На основании фондовых и др. данных дать характеристику социальной сферы в районе работ и ближайших к проектируемым объектам населённых пунктов. Дать медико-биологическую и санитарно-эпидемиологическую характеристику территории.</p> <p><i>Радиационная обстановка</i> Привести радиационную характеристику территории строительства.</p> <p><i>Экологические ограничения</i> Привести в составе отчёта по инженерно-экологическим изысканиям справки о наличии (отсутствии) в районе</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>работ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значений; памятников истории и культуры.</p> <p>Рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды</p> <p>Дать предложения по организации природоохранных мероприятий, по каждому компоненту природной среды включающие предложения по рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению их истощения и загрязнения экосистем.</p> <p>Разработка рекомендаций к организации локального экологического мониторинга</p> <p>Дать предложения к Программе производственного экологического мониторинга, определить предварительно опорную сеть точек наблюдений.</p> <p>По результатам инженерно-экологических изысканий проектными решениями будут уточняться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объем изъятия природных ресурсов; площади изъятия земель, плодородного слоя;</li> <li>- конструктивные и объёмно-планировочные решения с выделением потенциальных загрязнителей ОС,</li> <li>- места возможного размещения отходов, типы и размещения сооружений инженерной защиты территории;</li> <li>- общие технические решения и параметры проектируемых технологических процессов (вид и количество используемого сырья и топлива, их источники и экологическая безопасность, высота дымовых труб, объёмы оборотного водоснабжения, сточных вод, газоаэрозольных выбросов, система очистки и др.);</li> <li>- виды, количество, токсичность, система сбора, складирования и утилизации отходов.</li> </ul>
16. Отчётные материалы	<p>По результатам изысканий представить технические отчёты по:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• инженерно-геодезическим изысканиям,</li> <li>• инженерно-геологическим изысканиям (в состав инженерно-геологических изысканий входят геофизические исследования)</li> <li>• инженерно-гидрометеорологическим изысканиям,</li> <li>• инженерно-экологическим изысканиям</li> </ul> <p><b>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-геодезическим изысканиям:</b></p> <p>Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях включает:</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>– Пояснительную записку, содержащую информацию о видах, объемах, технологии выполненных полевых и камеральных работ;</p> <p>– Текстовые приложения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ведомость обследования исходных пунктов;</li> <li>• Отчет по уравниванию спутниковых измерений, включающий ведомости векторов, невязок в полигонах, минимально-ограниченного уравнивания или калибровки, оценку точности координат заложенных пунктов опорной сети;</li> <li>• Ведомость подземных коммуникаций;</li> <li>• Ведомость согласования (в случае наличия подземных коммуникаций) и материалы согласований;</li> <li>• Ведомость землепользователей;</li> <li>• Ведомости пересечений искусственных и естественных преград, подземных коммуникаций;</li> <li>• Акт полевого контроля;</li> <li>• Данные о метрологической аттестации средств измерений.</li> </ul> <p>– Графические приложения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Инженерно-топографические планы линейных объектов в масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа сплошными горизонталями через 0.5 метра;</li> <li>• Обзорная схема;</li> <li>• Ситуационный план;</li> <li>• Картограмма топографо-геодезической изученности;</li> <li>• Картограмма объемов работ;</li> </ul> <p><b>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-геологическим изысканиям:</b></p> <p>Выполнить сбор и обработку материалов изысканий и исследований прошлых лет;</p> <p>В разработанной программе инженерных изысканий необходимо предусмотреть бурение геологических скважин с частотой, обеспечивающей определение границ участков с разными инженерно-геологическими условиями (вечномерзлые грунты, болота различного типа по проходимости и определение в границах каждого участка состава грунтов);</p> <p>При наличии на строительной площадке грунтов со специфическими свойствами (просадочных, набухающих, слабых глинистых, органоминеральных и органических грунтов, рыхлых песков и техногенных грунтов) глубину выработок определить с учетом необходимости их проходки на всю мощность слоя для установления</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>глубины залегания подстилающих прочных грунтов и определения их характеристик;</p> <p>Указать физико-механические характеристики грунтов для всех встреченных разновидностей грунтов согласно СП 47.13330.2016 и ГОСТ 25100-2020;</p> <p>Указать уровень грунтовых вод, агрессивность по отношению к бетону нормальной плотности и коррозионную активность к стали, свинцу и алюминия, уровень возможного подъема в паводковый период, дать прогноз возможных изменений. Степень водонасыщения грунта;</p> <p>Указать степень пучинистости грунтов, относительную деформацию пучения грунтов по табл. Б.24 ГОСТ 25100-2020;</p> <p>При наличии многолетнемерзлых пород или бугров пучения привести теплофизические характеристики грунтов;</p> <p>Указать глубины промерзания/оттаивания грунтов;</p> <p>Указать мощность почвенно-растительного слоя;</p> <p>Прочностные и деформационные характеристики мерзлых грунтов определить согласно требованиям СП 11-105-97. часть IV;</p> <p>При проведении изысканий необходимо выделить особо опасные участки с развивающимися инженерно-геологическими процессами или распространением слабонесущих грунтов, дать прогноз изменения свойств грунтов от воздействия нагрузок;</p> <p>По результатам изысканий представить геолого-литологические разрезы и таблицы физико-механических свойств грунтов;</p> <p>Указать степень риска проявления опасных геологических и геокриологических процессов (термокарст, солифлюкция, пучение, наледи);</p> <p>Отчет по инженерным изысканиям должен содержать качественный прогноз изменения геологических, геокриологических условий в естественных условиях и в процессе освоения, устойчивости состояния многолетнемерзлых грунтов и допустимых техногенных воздействий на них в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов.</p> <p>Технический отчет о выполненных инженерно-геологических изысканиях по площадкам кустов скважин и линейным объектам должны содержать (но не ограничиваться):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Пояснительная записка.</li> <li>– Текстовые приложения:</li> <li>– Таблицы лабораторных определений показателей</li> </ul>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>свойств грунтов и химического состава подземных вод с результатами их статистической обработки;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Таблицы результатов геофизических и полевых исследований грунтов;</li> <li>– Каталоги координат и отметок выработок, точек зондирования, геофизических исследований и при необходимости другие материалы;</li> <li>– Графические приложения:</li> <li>– Карты инженерно-геологических условий;</li> <li>– Карты инженерно-геологического районирования (по возможности);</li> <li>– Инженерно-геологические разрезы;</li> <li>– Колонки или описания горных выработок;</li> <li>– Специальные карты (при необходимости).</li> </ul> <p><b>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-гидрометеорологическим изысканиям:</b></p> <p>Гидрометеорологические характеристики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Гидрографическая характеристика района изысканий;</li> <li>- Наличие затапливаемых площадок, гидрометрические характеристики водного объекта, в том числе уровни и расходы 1, 2, 3, 5, 10% обеспеченности;</li> <li>- При наличии вблизи объектов водотоков (водоёмов), необходимо указать: границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос;</li> </ul> <p>Для определения необходимости устройства водопропускных мероприятий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Данные о постоянных и периодически действующих водотоках: расчетные максимальные расходы воды водотоков и рельефных понижений; источники питания водотоков и их удаление от места перехода; уклоны русла и другие условия протекания водотока (ширина и конфигурация русла);</li> </ul> <p>Климатические данные района за многолетний период:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Среднемесячная температура воздуха;</li> <li>- Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха по месяцам;</li> <li>- Средняя толщина снежного покрова по декадам;</li> <li>- Розы ветров;</li> <li>- Среднее число дней в году с осадками;</li> <li>- Глубина промерзания почвы;</li> <li>- Нормативная толщина стенки гололеда;</li> <li>- Вес снегового покрова;</li> <li>- Ветровое давление.</li> </ul> <p>Состав отчета, текстовых и графических приложений к отчету по инженерно-гидрометеорологическим</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>изысканиям должен соответствовать требованиями нормативных документов: СП 47.13330.2016, СП 11-103-97.</p> <p>Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий в общем случае должен содержать следующие разделы (но не ограничиваться):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Введение.</li> <li>– Гидрометеорологическая изученность.</li> <li>– Природные условия района.</li> <li>– Состав, объем и методы производства изыскательских работ.</li> <li>– Результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий.</li> <li>– Заключение.</li> <li>– Табличные материалы должны содержать результаты выполненных за период инженерных изысканий наблюдений, результаты наблюдений по посту-аналогу за тот же период, принимаемые при гидрометеорологических расчетах исходные данные и результаты расчетов.</li> <li>– В состав графической части технического отчета, как правило, включают: <ul style="list-style-type: none"> <li>– Схему гидрографической сети с указанием местоположения пунктов гидрологических и метеорологических наблюдений (включая пункты наблюдений прошлых лет);</li> </ul> </li> </ul> <p>Выкопировку с карты с обозначением расположения проектируемых объектов.</p> <p><b>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-экологическим изысканиям:</b></p> <p>При проведении инженерных изысканий получить заключение о наличии / отсутствие на земельных участках Территорий традиционного природопользования малочисленных народов Севера;</p> <p>Современное экологическое состояние территории в зоне воздействия объекта (в т.ч. сведения о состоянии водных ресурсов и источников водоснабжения, защищенности подземных вод, наличии зон санитарной охраны);</p> <p>Почвенно-растительные условия: данные о типах и подтипах почв, их площадном распространении, данные об основных растительных сообществах, агроценозах, редких, эндемичных, реликтовых видах растений (Краснокнижных) и их состоянии;</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>Характеристика животного мира - данные о видовом составе, обилии видов, распределении по местообитаниям, путях миграции, особо охраняемым, особо ценным и особо уязвимым видам (Краснокнижные животные);</p> <p>Получить заключение от Департамента экологии по животным, растениям включенным в Красную книгу;</p> <p>Сведения об изменениях природной среды, геоэкологическое опробование и оценка загрязненности почв и подземных вод. Источником информации может быть производственный мониторинг, осуществляемый в районе изысканий;</p> <p>Освоенность (нарушенность) местности: заболачивание, опустынивание, эрозия;</p> <p>Геоморфологические, гидрологические, геологические, гидрогеологические и инженерно-геологические условия;</p> <p>Хозяйственное использование территории, структура земельного фонда, традиционное природопользование, инфраструктура;</p> <p>Объекты историко-культурного наследия и их состояние (получение информации от уполномоченных органов по запросу);</p> <p>Особо охраняемые природные территории (статус, ценность, назначение, расположение) - получение информации от уполномоченных органов по запросу;</p> <p>Оценка радиационной обстановки;</p> <p>Предложения к программе экологического мониторинга;</p> <p>Провести гамма-съёмку местности.</p> <p>Технический отчет о выполненных инженерно-экологических изысканиях должен содержать следующие разделы и сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Введение.</li> <li>- Изученность экологических условий.</li> <li>- Краткая характеристика природных и техногенных условий.</li> <li>- Почвенно-растительные условия.</li> <li>- Животный мир.</li> <li>- Хозяйственное использование территории.</li> <li>- Социальная сфера.</li> <li>- Объекты историко-культурного наследия.</li> <li>- Современное экологическое состояние территории в зоне воздействия объекта.</li> <li>- Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта.</li> <li>- Рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий,</li> </ul>

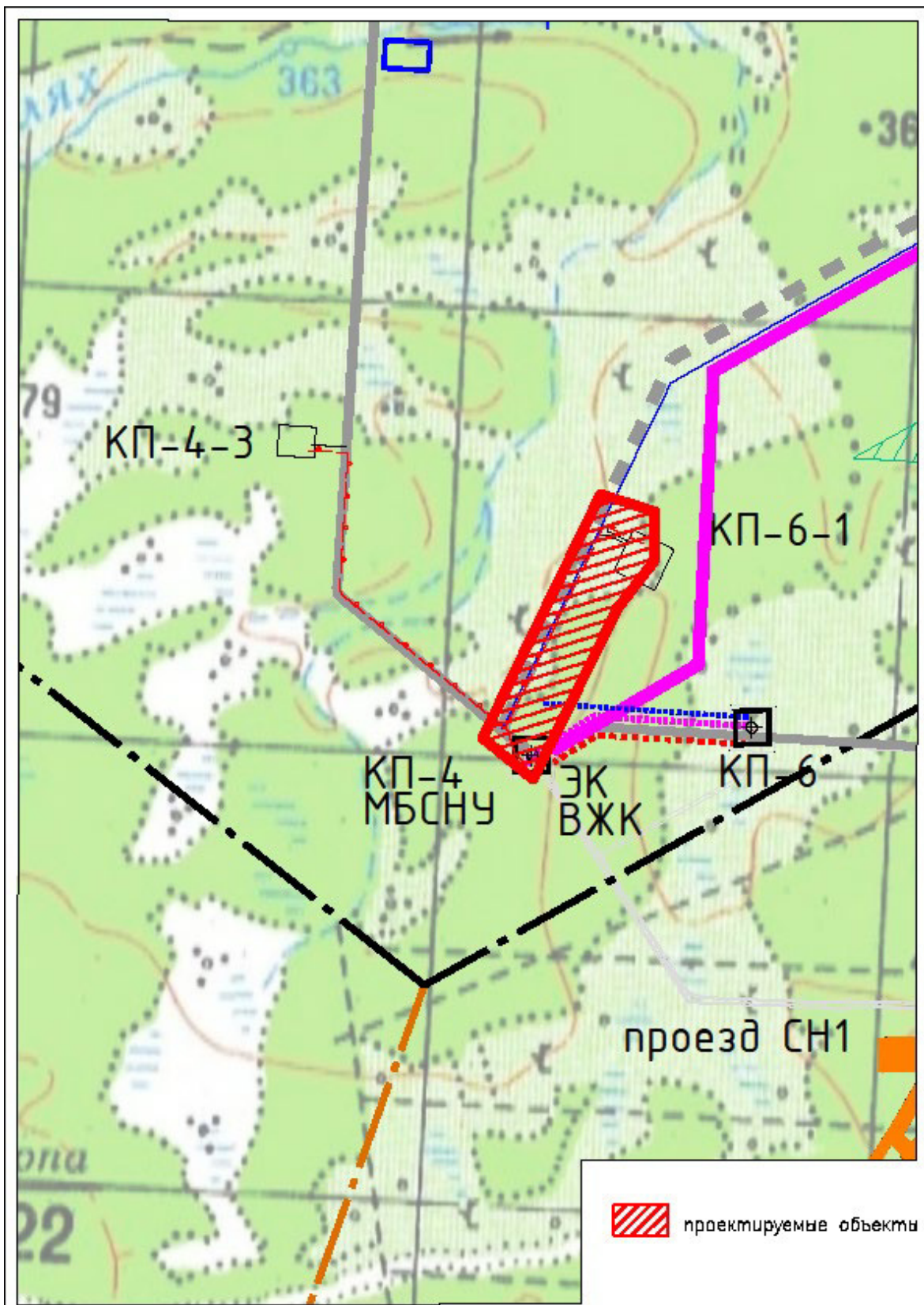
Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>восстановлению и оздоровлению природной среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Предложения к программе экологического мониторинга.</li> <li>– Приложения к техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям в зависимости от решаемых задач должны содержать: каталоги и описания горных выработок, пройденных для решения экологических задач, таблицы результатов исследования загрязненности компонентов природной среды (почв, грунтов, подземных и поверхностных вод, донных отложений) и другой фактический материал</li> <li>– Графические приложения: <ul style="list-style-type: none"> <li>– Карту современного экологического состояния с отображением на ней ландшафтов, результатов геоэкологического опробования компонентов окружающей среды и оценки радиационной обстановки. Подверженности территории экзогенным геологическим процессам и явлениям, мест обитания животных;</li> <li>– Карту экологического районирования (по возможности);</li> <li>– Карты фактического материала, а также ландшафтные, почвенно-растительные и другие вспомогательные картографические материалы. Экологические карты (схемы) должны сопровождаться развернутыми легендами (экспликациями), необходимыми разрезами и другими дополнениями.</li> </ul> </li> </ul> <p>Обязательными приложениями к техническим отчетам о выполненных инженерно-экологических изысканиях являются следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>справки, подтверждающие наличие/отсутствие на территории ведения работ особо охраняемых природных территорий местного, регионального, федерального значения;</li> <li>- Информация агентства лесного хозяйства;</li> <li>- Справки о наличии / отсутствии на территории ведения работ видов занесенных в Красную книгу животных, растений, заверенные государственными органами по охране животного и растительного мира;</li> <li>- Документ, подтверждающий наличие/отсутствие на территории ведения работ памятников историко-культурного наследия;</li> <li>- Справки, подтверждающие наличие/отсутствие на территории ведения работ зарегистрированных родовых угодий, коренных малочисленных народов;</li> </ul>

Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>- Справка о плотности и численности видов животных, отнесенных к объектам охоты на территории ведения работ;</p> <p>- Справка о наличии объектов историко-культурного наследия.</p> <p>- и другие документы для производства работ по необходимости.</p> <p>Вышеуказанные сведения, кроме рыбохозяйственной, гидрологической, морфометрической характеристик, запрашиваются в уполномоченных органах после получения исходных данных от Заказчика.</p>
<p>17. Требования к оформлению чертежей</p>	<p>Электронная версия чертежей выполняется на основе AutoCAD 2010 с построением трехмерной цифровой модели рельефа в виде триангуляционной сети (TIN) со стороной триангуляции 10-40 метров (в зависимости от детализации рельефа и масштаба) в горизонталях с сечением рельефа 0,5 м в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» с использованием принятой Заказчиком библиотеки условных знаков.</p> <p>На топографические планы должна быть нанесена координатная сетка в виде координатных крестов.</p> <p>Пикеты, горизонтالي, урезы, а также объекты, имеющие собственную отметку, даются на своей высоте, остальные объекты на нулевой высоте.</p> <p>Топопланы выполняются в пространстве модели (в режиме Model) и изображаются в натуральную величину (1 единица рисунка = 1 метр на местности) в принятой системе координат. Листы топопланов должны создаваться в листах (Layout), в режиме листа изображаются рамки, штампы, примечания и другие элементы оформления, не требующие постоянной привязки к реальным объектам, изображенным в пространстве модели, в выходном масштабе, в необходимом количестве.</p> <p>Для удобства размещения планов в «Layout» допускается использование ПСК (пользовательских систем координат), с обязательным указанием направления севера.</p> <p>Все объекты по типам должны отображаться в своих слоях. Не допускается размещение объектов одного типа на разных слоях. Имена слоев должны соответствовать типу объектов, которые содержатся на этом слое. На топопланы должны быть нанесены, границы болот, контуры растительности с указанием видов растительности, водоохранные зоны, озера, водоемы с указанием глубины и отметками уреза воды, примечания по уровню затопления (ГВВ 1, 2, 3, 5, 10%), характерные формы</p>

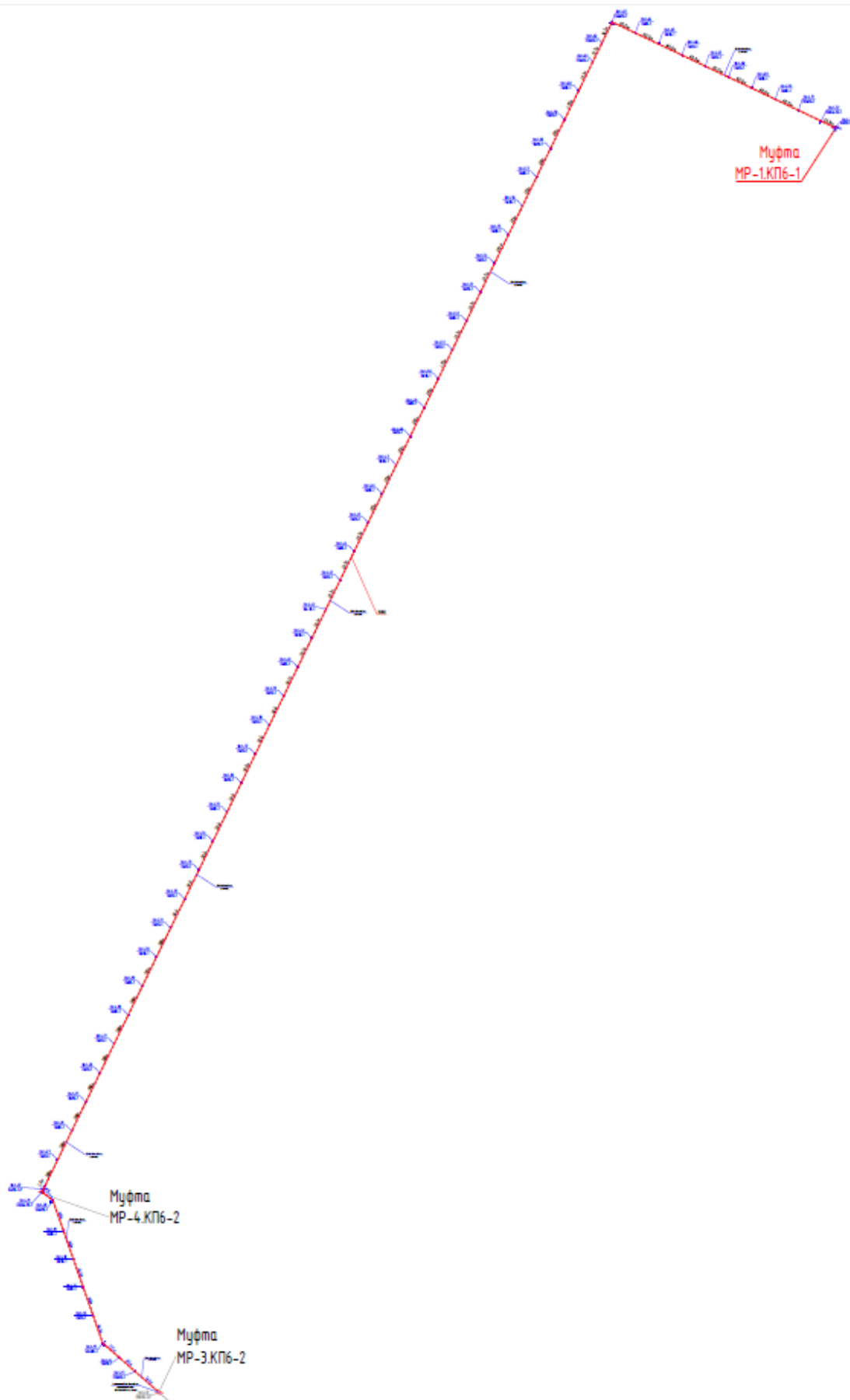
Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>рельефа, ранее заложенные пункты геодезических сетей и закрепительные знаки.</p> <p>В процессе создания топографических планов произвести сводку топопланов с материалами ранее выполненных изысканий, согласование смежных листов топопланов.</p> <p>Все линии на чертеже должны быть выполнены полилиниями. Точечные объекты отображаются блоками, недопустимо разбиение блоков и полигональных объектов на простейшие элементы (отрезки, точки и т.п.).</p>
<p>18. Требования к электронной версии материалов инженерных изысканий</p>	<p>Выпускаемые материалы, приложения представить с учетом следующих требований:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• текстовые и табличные материалы – в формате docx или xlsx;</li> <li>• сканированные материалы сохраняются в формате PDF. Качество сканированного текста должно оставаться достаточным для дальнейшей обработки его программой распознавания текста;</li> <li>• проектно-изыскательские чертежи – в векторном формате dwg предназначены для печати на различных форматах бумаги;</li> <li>• электронная версия геофизических разрезов и карт опасных геологических процессов – в векторном формате dwg;</li> </ul> <p>отдельные полностью собранные тома отчетов должны быть дополнительно представлены в формате pdf (все приложения в одном файле).</p>
<p>19. Сроки представления материалов</p>	<p>В соответствии с договором.</p>
<p>20. Требования к порядку представления материалов изысканий</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Отчеты по комплексным инженерным изысканиям выдать: <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 экз. на электронном носителе в формате разработки dwg и pdf.</li> </ul> </li> <li>2. После получения положительного заключения Главгосэкспертизы заменить откорректированную по замечаниям экспертизы проектную документацию.</li> <li>3. Сметную документацию выдавать на электронном носителе в формате xlsx.</li> <li>4. Промежуточные материалы – в электронном виде на адрес электронной почты: <a href="mailto:office@suldukar.ru">office@suldukar.ru</a>;</li> </ol> <p>До начала полевых изысканий составить программу инженерных изысканий с календарным планом работ и предоставить на согласование со службой Заказчика</p>
<p>21. Приложения</p>	<p>Приложение №1. Обзорная схема размещения проектируемых объектов</p> <p>Приложение №2. Контуры проектируемых сооружений</p>

Наименование данных	Основные данные и требования
	Приложение №3. Техническая характеристика зданий и сооружений Приложение №4. Генплан проектируемых зданий и сооружений (предоставляется в электронном виде в формате dwg.)

Приложение №1  
Обзорная схема размещения проектируемых объектов



Приложение №2  
Контурь проектируемых сооружений



**Приложение №3**

**Техническая характеристика зданий и сооружений**

<p align="center">ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1 цепь 1</p>	<p align="center">Наименование здания (сооружения) и его номер на плане</p>	<p align="center">Проект Стация</p>	<p align="center">34.1-25 ЩД, РД</p>
	<p>Для ВЛ-10 Начало – проектируемая опора ВЛ №1-12 на кустовую площадку №4. Конец - концевая опора перед проектируемой КТП кустовой площадки №6-1.</p>	<p>Начало трасс (точка отхода) промежуточные пункты, конец трасс (точка подхода)</p>	
<p align="center">Нормальный</p>	<p>Категория проектируемых сооружений, уровень ответственности зданий и</p>		
<p align="center">ВЛ – 2,79*</p>	<p>Протяженность по схеме, км</p>		
	<p>Материал труб, оболочек, кабелей</p>		
	<p>Диаметр, мм</p>	<p align="center">Техническая характеристика линейных сооружений</p>	
	<p>Радиус естественного изгиба</p>		
	<p>Минимальный радиус изгиба</p>		
	<p>Давление, МПа</p>		
	<p>Способ прокладки (наземный, подземный и т.п.)</p>		
	<p>Проектируемая глубина прокладки, м</p>		
	<p>Внешние габариты канала (эстакад) (м/м)</p>		
<p align="center">Металлические из труб</p>	<p>Материал опор (угловых, промежуточных)</p>		
<p align="center">4/4</p>	<p>Габариты фундаментов (м/м) угловых опор в плане</p>		
<p align="center">9,5/9,5</p>	<p>Высота опор (промежуточных, угловых) (м)</p>		
<p align="center">2</p>	<p>Расстояние между крайними проводами (м)</p>		
<p align="center">Глубина погружения свай – 13,0 м</p>	<p>Проектируемая глубина закладки опор, фундамент</p>		
<p align="center">90 гр.</p>	<p>Максимальный угол поворота трассы</p>		
	<p>Категория</p>		
	<p>Ширина земляного полотна (м)</p>	<p align="center">Для автомобильных и железных дорог</p>	
	<p>Минимальный радиус кривой (м)</p>		
	<p>Максимальные уклоны</p>		
	<p>Примечания</p>		

ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1 цепь 1	Наименование здания (сооружения) и его номер на плане		Проект
	Для ВОЛС начало МР-3.КП6-2 на проектируемой опоре ВЛ №1-12 на кустовую площадку №4-3 окончание – МР-1.КП6-1 концевая опора перед проектируемой КТП		34.1-25
Нормальный	Категория проектируемых сооружений, уровень ответственности зданий и		ПД, РД
ВОЛС –2,773*	Протяженность по схеме, км		
ВОК ОКМС-А-1/5Сп-8(2) "20кН" подвесной	Материал труб, оболочек, кабелей		<b>Техническая характеристика линейных сооружений</b>
ВОК d14,5мм	Диаметр, мм		
500мм	Радиус естественного изгиба		
ВОК не более 220мм	Минимальный радиус изгиба		
	Давление, МПа		
ВОК – подвес на ВЛ-10кВ	Способ прокладки (наземный, подземный и т.п.)		
ВОК- высота подвеса не менее 5,0м	Проектируемая глубина прокладки, м		
	Внешние габариты канала (эстакад) (м/м)		
	Материал опор (угловых, промежуточных)		
	Габариты фундаментов (м/м) угловых опор в плане		
	Высота опор (промежуточных, угловых) (м)		
	Расстояние между крайними проводами (м)		
	Проектируемая глубина закладки опор, фундамент		
	Максимальный угол поворота трассы		
	Категория		
	Ширина земляного полотна (м)		
	Минимальный радиус кривой (м)		
	Максимальные уклоны		
	Примечания		

**7702426177-20250801-0833**

(регистрационный номер выписки)

**01.08.2025**

(дата формирования выписки)

### ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

**Общество с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго»**

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

**5177746117137**

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7702426177
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «РНГ Энерго»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	129090, Россия, Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Мещанский, г. Москва, пер. 1-й Троицкий, д. 12, к. 5, помещ. 1/4
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация изыскателей «Объединение изыскательских организаций «ЭкспертИзыскания» (СРО-И-053-01122021)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-053-007702426177-1002
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	06.11.2024
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 06.11.2024	Да, 06.11.2024	Нет



<b>3. Компенсационный фонд возмещения вреда</b>		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	<b>Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)</b>
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
<b>4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств</b>		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	<b>06.11.2024</b>
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	<b>Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)</b>
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	<b>Нет</b>
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
<b>5. Фактический совокупный размер обязательств</b>		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	<b>Нет</b>

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский





**ПРОМ | ТЕХ  
ЭКСПЕРТИЗА**

СИСТЕМА  
ДОБРОВОЛЬНОЙ  
СЕРТИФИКАЦИИ

Система Добровольной Сертификации «ПромТехЭкспертиза»

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.СМК.0161-24

ВЫДАН

Обществу с ограниченной ответственностью  
"РНГ ЭНЕРГО"  
129090, город Москва, переулок Троицкий 1-й,  
дом 12, корпус 5, помещение ¼  
ИНН 7702426177

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ  
УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА

СООТВЕТСТВУЕТ  
ТРЕБОВАНИЯМ

ГОСТ Р ИСО 9001-2015/ISO 9001:2015

ПРИМЕНИТЕЛЬНО К

При осуществлении деятельности в области производства электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций; технологическое присоединение к распределительным электросетям; распределение электроэнергии; деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях.

ДАТА ВЫДАЧИ

18 декабря 2024 года

ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО

18 декабря 2027 года

Орган по сертификации системы  
менеджмента

«Центр технической экспертизы и сертификации»  
117292, г. Москва, ул. Профсоюзная,  
д. 26/44, пом. II, комн. 1

Руководитель Органа  
по сертификации

Титова Е. Е.

Председатель комиссии

«Центр технической  
экспертизы и  
сертификации»  
Антонова А. С.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«РНГ Энерго»



**Согласовано:**  
Начальник управления перспективного  
развития и проектирования  
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

Сюткин А.Н.

по доверенности  
№ СНБ 2023/01 от 03.11.2023

А.Н. Сюткин

2025 г.

**Утверждаю:**  
Начальник управления инженерных  
изысканий  
ООО «РНГ Энерго»

Н У И И Ю. М. ГАВРИЛОВ  
ДОВ. № РЭ-2024/11-23  
от 02.11.2024

Ю.М. Гаврилов

2025 г.



**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА  
ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ВЛ 10 КВ НА  
КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ № 6-1**

**ПРОГРАММА РАБОТ НА ВЫПОЛНЕНИЕ  
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

Москва, 2025

## **Содержание**

<b>1 Общие сведения .....</b>	<b>3</b>
<b>2 Изученность территории .....</b>	<b>4</b>
<b>3 Краткая характеристика района работ .....</b>	<b>5</b>
3.1 Административное и географическое положение .....	5
3.2 Геоморфология и рельеф .....	5
3.3 Климат .....	6
3.4 Гидрография .....	7
<b>4 Состав и виды работ, организация их выполнения .....</b>	<b>8</b>
4.1 Виды и объемы работ.....	8
4.2 Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты.....	8
4.3 Сведения о метрологической поверке, аттестации средств измерений.....	9
4.4 Организация выполнения полевых работ .....	9
4.5 Организация камеральных работ.....	12
4.6 Мероприятия по обеспечению безопасных условия труда .....	13
4.7 Мероприятия по охране окружающей среды .....	13
<b>5 Контроль качества и приемка работ.....</b>	<b>14</b>
<b>6 Используемые документы и материалы.....</b>	<b>15</b>
<b>7 Предоставляемые отчетные материалы.....</b>	<b>16</b>
<b>Приложение А Выписки из реестра СРО .....</b>	<b>18</b>
<b>Приложение Б Свидетельства о метрологической аттестации.....</b>	<b>21</b>
<b>Приложение В Обзорная схема расположения.....</b>	<b>25</b>
<b>Приложение Г Схема топографо-геодезической изученности .....</b>	<b>26</b>
<b>Приложение Д Техническое задание .....</b>	<b>27</b>

## **1 Общие сведения**

**Наименование объекта** *«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1».*

**Местоположение объекта:** Объект изысканий расположен в Республике Саха (Якутия), Мирнинский район. Южно-Сюльдюкарское месторождение.

**Заказчик:** ООО «СюльдюкарНефтеГаз», 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, корп. 5, Тел.: 8(495) 662-71-33; E-mail: office@suldukar.ru.

**Изыскательская организация:** ООО «РНГ Энерго», 678174, Республика Саха (Якутия), г. Мирный, ул. Тихонова, д. 12, корп. А, каб. 33, Телефон: +7 (499) 490-56-86, Факс: +7 (495) 287-95-18, E-mail: office@rngenergo.ru

**Вид изысканий:** инженерно-геодезические.

**Цель и назначение инженерных изысканий:** Инженерно-геодезические изыскания дают информацию о ситуации и рельефе местности и являются основой для проектирования и проведения других видов изысканий. Они состоят из работ по созданию геодезического обоснования и топографической съемке участка строительства, трассированию линейных сооружений, привязке геологических выработок, гидрологических створов и т. п.

Инженерно-геодезические изыскания выполняются с целью получения комплекса необходимых материалов и данных, характеризующих рельеф, гидрографию, почвенный и растительный покров, населенные пункты, дорожную сеть, здания и сооружения и другие характерные топографические элементы изучаемой территории, которые представляются в виде топографических планов, продольных и поперечных профилей, каталогов координат и высот и других топографо-геодезических материалов.

**Задачи выполнения инженерных изысканий:** выполнить инженерно-геодезические изыскания в соответствии с нормативной документацией и в объеме, достаточном для разработки проектной и рабочей документации.

**Вид строительства:** новое.

**Вид градостроительной деятельности:** Строительство.

**Стадийность проектирования:** Проектная и рабочая документация.

**Этапы выполнения инженерных изысканий:** Инженерные изыскания выполняются в 1 этап.

**Краткая техническая характеристика объекта:** *«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»:*

**Линейные объекты:**

ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1 цепь 1 – 2.8 км

ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1 цепь 1

**Уровень ответственности:** Нормальный.

**Основанием** для проведения работ служит договор № ЯСП/ТМН/34.1-25 от 07.07 2025г. между ООО «СюльдюкарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» на выполнение инженерно-геодезических изысканий по объекту: *«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»*, техническое задание на производство инженерных изысканий, утвержденное Генеральным директором – ООО «СюльдюкарНефтеГаз» В.С.Ракитиным (Приложение Д).

Право на производство инженерных изысканий ООО «РНГ Энерго» предоставлено следующими документами, копии которых приведены в Приложении А:

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №7702426177-20250801-0833 от 01.08.2025, «ЭкспертИзыскания»

Обзорная схема размещения объекта представлена в Приложении В.

Лицензией на право пользования Южно-Сюльдюкарского месторождения владеет ООО «СюльдюкарНефтеГаз».

## **2 Изученность территории**

На район работ имеются государственные топографические карты масштаба 1:200 000, 1:100 000 и космические снимки.

Карты масштаба 1:200 000 – состояние местности на период 1979-1982 гг.; издание – 1987 г. Номенклатура карт масштаба 1:200 000 – Р-49-ХVII, ХVIII. Номенклатура карт масштаба 1:100 000 - Р-49-59,60.

Система координат – Местная МСК 14, 2 зона.

Система высот – Балтийская 1977г.

В качестве исходных геодезических пунктов будут использоваться пункты опорной маркшейдерской сети на лицензионном участке, заложенные на этапе ранее выполненного сгущения геодезической сети, полученные в Отделе главного маркшейдера Заказчика в установленном порядке.

Положение пунктов маркшейдерской сети на лицензионном участке определено в плановом отношении с точностью полигонометрии 1 разряда, в высотном отношении – нивелирования IV кл.

Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях в районе производства работ представлены материалами изысканий:

- изыскания, выполненные ООО "ЯкутСтройПроект" по объекту «Развитие планово-высотной опорной сети на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке», шифр ЯСИ-2017/11-07[13]
- изыскания, выполненные ООО "ЯкутСтройПроект" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка N4», шифр ЯСП/ТМН/14-24, 2024г., [14];
- изыскания, выполненные ООО "ЯкутСтройПроект" по объекту «Строительство поисково-оценочной скважины ЮСД-6. Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок», шифр ЯСП/ТМН/26-23, 2023г. [15];
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Технологический проезд от автодороги «Анабар» к поисково-оценочной скважине ЮСД-4», шифр ЯСП/ТМН/67-22, 2024г. [16];
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСД-4-3Р. Шламовый амбар», шифр ЯСП/ТМН/121-24, 2025г. [17];
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-1Р», шифр ЯСП/ТМН/81-25, 2025г., [18].
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-3Р», шифр ЯСП/ТМН/121.1-24, 2025г. [19].
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСД-6-2Р. Шламовый амбар», шифр ЯСП/ТМН/10-25, 2025г., [20]
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-3Р», шифр ЯСП/ТМН/10.1-25, 2025г. [21]
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСД-6-1Р. Шламовый амбар», шифр РНГЭ/ТМН/78-25, 2025г. [22]

Схема топографо-геодезической изученности представлена в Приложении Г.

Материалы данных изысканий будут использованы при написании отчета как справочные.

### **3 Краткая характеристика района работ**

#### **3.1 Административное и географическое положение**

В административном отношении Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок находится на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия). Участок изысканий расположен в 36 км юго-западнее г. Мирный, и в 71 км южнее п. Светлый.

Наиболее крупным населенным пунктом района является г. Мирный — административный и промышленный центр района, с численностью населения свыше 35 тыс. человек. Помимо городских управляющих организаций, в городе расположены предприятия алмазодобывающей, строительной и местной промышленности, объекты стройиндустрии района, складские помещения и базы, объекты социально-культурной деятельности. Здесь развита алмазодобывающая (трубки «Мир», «Интернациональная») и нефтегазодобывающая (Иреляхское НГКМ) промышленность. В городе Мирный имеется постоянно действующий аэропорт, принимающий практически все виды самолетов.

На территории лицензионного участка также расположены населенные пункты — пос. Светлый с численностью населения 4,7 тыс. человек, обеспечивающий функционирование III каскада Вилуйской ГЭС и с. Сюльдюкар численностью 455 человек, его население занято в основном в сельскохозяйственном производстве. В 5 км от западной границы ЮСЛУ расположен пос. Чернышевский численностью около 5 тыс. чел., градообразующее предприятие — Каскад Вилуйских ГЭС.

По территории лицензионного участка проходит автотрасса Мирный-Удачный.

Мирнинский район относится к числу удаленных и труднодоступных. Основной транспортной магистралью региона является река Лена. Город Ленск, находящийся в 240 километрах от Мирного — крупный речной порт. Через него в период навигации поступает основная масса грузов. Грузы, предназначенные для промышленных предприятий юго-запада Якутии, доставляются до железнодорожной станции Лена ВСЖД (г. Усть-Кут, речной порт Осетрово), расположенной в 950 км к юго-западу на территории Иркутской области, затем речным флотом до г. Ленска, далее по круглогодичной шоссейной дороге III класса (231 км) Ленск — Мирный.

Автомобильная дорога «Мирный-Ленск» была построена в 1956–1978 годах и имеет важное значение для освоения западно-якутских алмазных и нефтяных месторождений. Дорога круглогодичная. В настоящее время планируется строить её продолжение на север через Оленёк, Саскылах к Юрюнг-Хая.

В зимний период завоз грузов производится по автозимнику Усть-Кут-Ленск.

Обзорная схема расположения объекта представлена в Приложении В.

#### **3.2 Геоморфология и рельеф**

Участок изысканий расположен в пределах Лено-Вилуйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье р. Лены и Вилуя, в бассейне среднего течения р. Улахан-Ботуобия (пр. приток р. Вилуй). Рельеф денудационного наклонного Приленского плато, представляет собой чередование невысоких гряд, прорезанных глубокими эрозионными долинами впадающих в р. Лену. Абсолютные отметки на участке изысканий в среднем составляют 374—379 м.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в пределах Лено-Вилуйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье Лены и Вилуя, в бассейне правого притока р. Вилуй — реки Улахан-Ботуобия. Основным отпечаток в рельефе оставило среднечетвертичное оледенение, носившее полупокровный характер.

Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых карбонатно-глинистых породах кембрия и юры. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации. Затрудненный поверхностный сток и

наличие островной многолетней мерзлоты обуславливают сильную переувлажненность грунтов сезоннодейтельного слоя.

По преобладанию рельефообразующих экзогенных факторов изучаемая территория расположена в пределах эрозионно-денудационного типа рельефа, сформировавшегося в результате воздействия агентов избирательной денудации в процессе неотектонических поднятий территории.

Рельеф слаборасчлененный, полого-увалистый с широкими междуречьями, широкими террасированными речными долинами и котловинами, врезанными на глубину 100—600 м. Наиболее характерным типом рельефа являются холмистые и холмисто-грядовые поверхности, широко распространенные в нижних частях склонов долин.

### **3.3 Климат**

Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок находится По данным СП 131.13330.2020 [3] по климатическому районированию для строительства относится к I району, подрайон I А., характеризующегося континентальным климатом. Своеобразие климатических условий определяется широтным положением, преобладанием плоскогорного типа рельефа и воздействием арктических морских и континентальных воздушных масс, наличием крупного искусственного водоема — Вилуйского водохранилища. Климатическая характеристика территории изысканий составлена по данным наблюдений ближайшей метеостанции Мирный.

Географическое положение района изысканий, расположенного в умеренном климатическом поясе, определяет его климатические особенности. Климат района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная, с сильными ветрами, осенними ранними и поздними весенними заморозками. Опасными метеорологическими явлениями в районе изысканий являются очень низкие температуры воздуха с ноября по март, температурные инверсии, метели, грозы (июнь-август), туманы.

Зима длится с октября по апрель – это самое продолжительное время года. В этот период преобладает морозная сухая безветренная погода, обусловленная активным образованием антициклонов. Такая погода способствует появлению устойчивых морозов с температурой воздуха до минус 50 – минус 60 °С. Характерны температурные инверсии в слое до 2 – 3 км с температурным градиентом до +2°/100 м и выше, благоприятствующие застою воздуха. Циклонические же условия не так часты; они не вносят больших изменений в приземную погоду. Циклоны иногда вызывают существенное потепление и дают осадки, в условиях маловетреной погоды способствующие накоплению снежного покрова.

Весна начинается в апреле, когда происходит переход температуры через 0 °С; дальнейшее повышение температуры происходит быстро, однако имеют место возвраты холодов, и в мае температура может падать до минус 20 °С. Характер погоды весной неустойчивый, что обусловлено сменой антициклонального режима погода на циклональный. Наблюдается резкое усиление ветра и частые снегопады. Самые высокие температуры в этот период отмечаются в третьей декаде мая, когда средняя температура составляет +9°С. Циклоны, которые проходят над исследуемой территорией, вызывают сильные ветры, при их прохождении выпадает значительное количество осадков.

Преобладают в основном ветры западного направления. Лето – июнь-август – сопровождается усиленным прогреванием территории. Преобладает циклоническая деятельность, приносящая увеличение влажности воздуха и обуславливающая наибольшее в году, хотя относительно малое, количество осадков. Температура воздуха достигает больших величин в августе. Сочетание высоких температур и малого количества осадков вызывает в отдельные годы засухи. Осенью – начиная с сентября – происходит переход от летней циркуляции к зимней: усиливается вторжение арктических воздушных масс и антициклонов с севера. Довольно быстро устанавливается ясная морозная погода – к октябрю этот процесс обычно уже завершается. С сентября заметно уменьшается количество осадков. Увеличивается повторяемость юго-западных ветров. В сентябре

средняя месячная температура воздуха еще положительна, а первой декаде октября уже устанавливаются отрицательные среднесуточные температуры.

### **3.4 Гидрография**

Гидрография района изысканий представлена рядом мелких речек и ручьев, относящихся к бассейну реки Улахан-Ботубуйа, которая в свою очередь впадает в реку Виллой.

Характерной особенностью речной сети исследуемого района является ее глубокий врез. Но в тоже время речные долины, особенно на равнинных участках, широкие, с обширными заболоченными поймами, в пределах которых развита сеть стариц и небольших озер. Озера термокарстового происхождения, имеющие большей частью небольшие размеры. Значительную часть территории месторождения занимают болота и заболоченные участки.

Основными источниками питания рек являются талые снеговые и в меньшей мере дождевые воды. Доля грунтового питания очень невелика из-за широкого распространения мерзлоты и составляет от 5 до 10% годового стока.

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»*

**4 Состав и виды работ, организация их выполнения**

**4.1 Виды и объемы работ**

Таблица 4.1 - Виды и объёмы инженерно-геодезических работ\*


Наименование работ	Единицы измерения	Объём работ
<b>Полевые работы:</b>		
Обследование исходных пунктов геодезической сети	пункт	8
Топографическая съёмка М 1:2 000, сечение рельефа 0,5 м	га	75.8
Полевое трассирование ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1	км	2.78
Вынос в натуру закрепительных знаков проектируемой трассы	шт.	29
Геодезическая привязка знаков закрепления	шт.	29
Привязка инженерно-геологических скважин	скважина	30
<b>Камеральные работы:</b>		
Создание инженерно-топографического плана М 1:2 000, сечение рельефа 0,5 м	га	75.8
Трассирование ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1	км	2.78
Привязка инженерно-геологических скважин	скважина	30
Составление технического отчета	отчет	1

\* -Данные объемы работ предполагаемые (расчетные), будут уточнены в процессе выполнения полевых работ. В случае прохождения трасс в одном коридоре создается один топоплан и во избежание дублирования объемов съемки эти объёмы могут быть изменены.



**4.2 Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты**

Для производства инженерно-геодезических изысканий будет использоваться геодезическое оборудование, представленное в Таблице 2.

Таблица 2 - Используемые геодезические приборы

Наименование оборудования	Фото
<p>Двухчастотный ГЛОНАСС/GPS приёмник Trimble R8-4:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- s/n: 5418464184, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/24-06-2025/163784293 действительно до 23 июня 2026 г.</li> <li>- s/n: 5544441093, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/24-06-2025/163784292 действительно до 23 июня 2026 г.</li> <li>- s/n: 5550449318, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/24-06-2025/163784291 действительно до 23 июня 2026 г.</li> </ul>	

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»*

Наименование оборудования	Фото
<p>Тахеометр электронный Trimble M3 DR 5”</p> <p>s/n: D056131, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/24-06-2025/163784290 действительно до 23 июня 2026 г.</p>	
<p>Базовый радиомодем (35W) ADL Vantage Pro 430-470 МГц</p> <p>-s/n RTK 16061363, RTK 14321754</p>	

Копии свидетельств о поверках представлены в Приложении Б.

Камеральная обработка полевых материалов будет выполняться в лицензионных программных продуктах Trimble Business Center 3.71, в формате \*.dwg и Land Prof (Трубопровод 2012).

#### **4.3 Сведения о метрологической поверке, аттестации средств измерений**

Метрологическому контролю подлежат все приборы и инструменты, используемые при выполнении инженерно-геодезических изысканий.

Все технические средства перед началом работ должны пройти соответствующие поверки и исследования. Средства измерений не прошедшие периодическую поверку к эксплуатации не допускаются.

В ходе выполнения геодезических работ должен осуществляться метрологический контроль:

- выполнение поверок средств измерений;
- надзор за состоянием средств измерений;
- методик выполнения измерений;
- соблюдения метрологических правил и норм, требований нормативных документов по обеспечению единства измерений.

В процессе выполнения геодезических работ исполнителями работ должны производиться технологические поверки геодезических приборов и инструментов.

Для выполнения топографо-геодезических работ будет использоваться комплект спутниковой геодезической аппаратуры Trimble R8-4.

Копии свидетельств метрологической аттестации представлены в Приложении Б.

#### **4.4 Организация выполнения полевых работ**

Перед началом полевых работ в отделе Главного маркшейдера Заказчика получить каталог исходных пунктов, находящихся рядом с проектируемыми объектами, и кроки закладки в установленном порядке.

Полевые инженерно-геодезические работы будут выполнены в три этапа.

**На первом этапе** - будет выполнено обследование исходных пунктов опорной геодезической сети.

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»*

---

Необходимо выполнить обследование пунктов опорной маркшейдерской сети, для использования их в качестве исходных. По результатам работ составить ведомость обследования исходных пунктов и отобрать пункты маркшейдерской сети для производства топографо-геодезических работ.

**На втором этапе:**

Будет выполнена топографическая съемка с помощью GNSS-приемников методом RTK.

Состав спутникового оборудования для RTK-съемки входит комплект из двух двухчастотных геодезических приемников GNSS сигналов с антеннами и полевыми контроллерами. Помимо стандартного GNSS-оборудования, работа в режиме реального времени требует наличия средств радиосвязи или канала GSM.

Один приёмник, называемый базовой станцией, устанавливаются на пункте с известными координатами.

Второй мобильный приёмник, называемый «ровером», используют для определения координат пикетов. Для получения высокоточных координат в режиме реального времени используют радио- или GSM-модемы, задача которых – передавать спутниковую и служебную информацию от базовой станции к «роверу». Базовый приемник вычисляет и передает по радио- или GSM-каналу поправки к измеренным псевдодальностям на мобильный приемник. Поправки определяются как разность навигационных координат ровера и координат ровера, полученных дифференциальным методом относительно базового приемника, установленного на пункте с известными координатами. Определение выполняется каждую эпоху наблюдений. Полевое программное обеспечение мобильного приемника использует вычисленные значения поправок для корректировки измеренных псевдодальностей, что позволяет повысить точность решения с навигационного уровня до уровня статических наблюдений. Координаты определяются немедленно в полевых условиях.

Координаты пикетов записываются в контроллер, во время съемки исполнитель отслеживает качество и точность в любой момент времени, и, в случае необходимости, выполняет повторные наблюдения.

При камеральной обработке рабочий файл с готовыми результатами съемки (координатами пикетов) передается в компьютер без дополнительной обработки.

Для начала съемки и достижения сантиметрового уровня точности, съемка RTK должна быть инициализирована, т.е. решена задача нахождения целого числа циклов фазы сигнала при прохождении его от спутника до фазового центра GNSS-антенны. При этом необходимое число отслеживаемых спутников должно составлять не менее 5 (как правило, 8 и выше). После выполнения инициализации тип решения базовой линии сменяется с Плавающего на Фиксированное, что означает достижения субдециметрового уровня точности определения местоположения Ровера относительно Базовой станции.

Основными достоинствами при работе в режиме RTK являются:

- оперативность выполнения топографо-геодезических работ по сравнению с классическими методами (время наблюдения на точке 5 – 10 с);
- высокая точность определения положения определяемой точки относительно базовой;
- большая дальность определения координат по сравнению с классическими методами (до 5 км по условиям местности);
- определение результирующих значений координат в режиме реального времени и возможность выноса в натуру точек относительно базового пункта, находящемся на большом удалении.

При выполнении работ будет осуществляться оперативный контроль среднеквадратических ошибок планового и высотного положения съемочных точек (пикетов) непосредственно в процессе съемки. Также для контроля точности вычисляемых координат будут выполнены повторные RTK-измерения выборочных пикетов с разными условиями приема спутниковых сигналов и наблюдения на пунктах с известными координатами (определенными ранее в режиме Быстрой статики). Также

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»*

---

будет применен метод осреднения результатов из наблюдений не менее 5 эпох с фиксированным типом решения.

Топографическая съемка по проектируемым объектам будет выполнена в масштабе 1:2000, сечение рельефа 0.5 м.

Так как съемка в режиме RTK позволяет оценить средние погрешности определения планового положения и высотной отметки каждого пикета относительно пункта съемочной сети, который выступает в роли базовой станции, следует придерживаться следующих максимально допустимых погрешностей при проведении топографической съемки:

- средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими очертаниями, подземных коммуникаций – 140 см для масштаба съемки 1:2000 в залесенной местности (0.7 мм в масштабе плана п.5.1.17 СП 47.13330.2016 [1]);

- средние погрешности съемки рельефа не должны превышать по высоте 15 см для высоты сечения рельефа 0.5м и углов наклона до 2° (п.5.1.18 СП 47.13330.2016[1]).

Одновременно со съемкой рельефа и ситуации будет выполняться съемка пересекаемых и попадающих в границу топографической съемки подземных коммуникаций, в случае наличия таковых.

Общие требования при исследовании коммуникаций:

- при съемке подземных коммуникаций все пикеты определяются обязательно с применением трубо-кабелеискателя, а на прямолинейных участках набор пикетов по коммуникациям через 40 м;

- любая искусственная насыпь должна иметь как минимум 3 пикета на каждом поперечнике, а автодорога – 5 пикетов.

При необходимости определения отметки непреступного отвеса (высота провиса проводов, высота опоры и т.д.) использовать соответствующую функцию электронного тахеометра. Для обеспечения необходимой точности измерений на участке данных работ с помощью приемников будут закреплены две съемочные точки (базис) и определены их координаты. С этих точек будет вестись съемка тахеометром, в случае необходимости на участке работ будут дополнительно развиты "висячие" теодолитные ходы, но длиной не более двух станций. При необходимости проложения более протяженных теодолитных ходов необходимо закладывать дополнительные базисы для замыкания ходов.

При съёмке воздушных линий в местах пересечения проектируемых коммуникаций с существующими коммуникациями необходимо определять провисы, высоты на ближайших к переходу опорах, габариты крайних коммуникаций, выполнять эскизы опор, определять тип и характеристики пересекаемых коммуникаций, номера опор, осуществлять фотографирование опор.

#### **На третьем этапе:**

Будет выполнено закрепление проектируемой Кустовой площадки №4 после согласования предварительного местоположения объекта Заказчиком, согласно требований ВСН 30-81. Погрешность в плановом положении закрепленных точек, относительно проектных данных не должна превысить 5 см.

Все точки (углы) закрепляемой площадки, будут дополнительно оформлены на местности двумя «выносными знаками» типа деревянный (металлический) столб или пень свежей рубки. «Выносные» знаки должны по возможности образовывать один створ с соответствующим углом, за границей строительно-монтажных работ.

«Выносные точки» (только деревянные) будут затесаны, а также замаркированы (номер «выноса», принадлежность к закрепленной точке), масляной краской, оформлены вехами (2,0 - 2,5 м). Допускается закрепление выносных знаков металлическими уголками.

После полевого закрепления проектируемых площадок и трасс материалы будут переданы в камеральную группу.

По окончании полевых работ будет предоставлен журнал или карточки спутниковых наблюдений на пунктах ОМС и съемочного обоснования в соответствии с СП 317.1325800.2017. Так

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»*

---

же будут предоставлены файлы спутниковых наблюдений в формате производителя и в международном обменном формате RINEX, фотоматериал каждого закрепленного на местности знака (опорный репер, временные репера, точки закрепления углов площадки, выносных знаков, прорубленных визирок), пунктов ОМС. Также будут предоставлены фотографии характерных и нехарактерных участков территории строительства (лес, кустарник, овраги, балки, реки и ручьи, подъемы и пр.), выполнение всех стадий работ на местности.

На этом же этапе будет осуществляться предварительный вынос геологических выработок в натуру. Предварительные координаты скважин предоставляются специалистами, выполняющими инженерно-геологические изыскания.

По завершению этапа полевых инженерно-геодезических изысканий заложенные на местности пункты опорной сети, а также закрепительные знаки по проектируемой площадке, передаются по актам для наблюдения за сохранностью представителю отдела Главного маркшейдера заказчика.

#### **4.5 Организация камеральных работ**

Камеральная обработка полевых материалов будет выполняться в программном комплексе в формате \*.dwg, Trimble Business Center.

Обработка материалов по созданию инженерно-топографического плана должна включать в себя:

- вычисление координат и высот съемочных пикетов в программе Trimble Business Center;
- экспорт файлов в программу в формате \*.dwg, создание ЦММ;
- создание векторных инженерно-топографических планов в цифровом виде в формате \*.dwg;

Планы будут составлены в условных знаках в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000 – 1:500». Планы в формате DWG 2010 будут оформлены с использованием принятой Заказчиком библиотеки условных знаков.

Электронная версия чертежей выполняется на основе формата \*.dwg с построением трехмерной цифровой модели рельефа в виде триангуляционной сети (TIN) со стороны триангуляции 5-40 метров (в зависимости от детализации рельефа и масштаба) в горизонталях с сечением рельефа 0.5.

Пикеты, горизонтали, урезы, а также объекты, имеющие собственную отметку, даются на своей высоте, остальные объекты на нулевой высоте.

Топопланы выполняются в пространстве модели (в режиме Model) и изображаются в натуральную величину (1 единица рисунка = 1 метр на местности) в принятой системе координат. Листы топопланов должны создаваться в листах (Layout), в режиме листа изображаются рамки, штампы, примечания и другие элементы оформления, не требующие постоянной привязки к реальным объектам, изображенным в пространстве модели, в выходном масштабе, в необходимом количестве.

Для удобства размещения планов в «Layout» допускается использование ПСК (пользовательских систем координат), с обязательным указанием направления севера.

На планах необходимо давать линии совмещения листов.

Все объекты по типам должны отображаться в своих слоях. Не допускается размещение объектов одного типа на разных слоях. Имена слоев должны соответствовать типу объектов, которые содержатся на этом слое. На топопланы должны быть нанесены места геологических выработок и линии геологических разрезов, границы болот, контуры растительности с указанием видов растительности, водоохранные зоны, озера, водоемы с указанием глубины и отметками уреза воды, примечания по уровню затопления (ГВВ 1, 5, 10%), характерные формы рельефа, ранее заложенные пункты геодезических сетей и закрепительные знаки.

В процессе создания топографических планов произвести сводку топопланов с материалами ранее выполненных изысканий, согласование смежных листов топопланов.

Все линии на чертеже должны быть выполнены полилиниями. Точечные объекты отображаются блоками, недопустимо разбиение блоков и полигональных объектов на простейшие элементы (отрезки, точки и т.п.).

#### **4.6 Мероприятия по обеспечению безопасных условия труда**

Охрана труда при производстве полевых изысканий организуется в соответствии с ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах».

Руководитель полевого подразделения до выезда на объект проверяет степень обучения сотрудников технике безопасности (экзамен, инструктаж), соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ, состояние транспортных средств, предназначенных для перевозки людей и грузов.

На объекте перед началом каждого вида работ руководитель обязан провести инструктаж по технике безопасности с сотрудниками и зарегистрировать в журнале.

Особое внимание по соблюдению техники безопасности обращается при производстве работ в зонах с повышенной опасностью:

- охранные зоны ЛЭП;
- полосы отвода существующей автомобильной дороги с интенсивным движением;
- при обследовании колодцев подземных коммуникаций;
- при рубке визирок и просек;
- при работе в акваториях рек и озер.

Перед началом изысканий места проведения работ согласовываются с владельцами земель.

При выполнении задания строго руководствоваться «Правилами по технике безопасности на топографо-геодезических работах».

Обратить особое внимание на выполнение «Правил» при производстве работ в условиях малообжитой таежной местности, при работе на водных переправах, работе в зоне влияния ЛЭП и обследовании коммуникаций.

Все работники должны быть обучены приемам оказания первой медицинской помощи.

#### **4.7 Мероприятия по охране окружающей среды**

Ремонт и мойка автотранспорта должны проводиться в специально отведенных местах. Отработанные ГСМ сдаются в установленном порядке. Не допускается не санкционированная вырубка леса и кустарника.

Ответственность за охрану окружающей среды возлагается на руководителя работ или лицо, замещающее его.

В процессе выполнения работ выполняются мероприятия по охране окружающей среды:

- сохранять зеленые насаждения.

## **5 Контроль качества и приемка работ**

Контроль производства инженерно-геодезических изысканий проводится систематически на протяжении всего периода и охватывает весь процесс полевых работ.

Контроль и приемка работ включают в себя следующие виды: самоконтроль выполняемых работ исполнителями; контрольное обследование топографо-геодезических работ в процессе их выполнения.

Контроль полноты, качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполненных работ осуществляется согласно требованиям СП 11-104-97.

Самоконтроль производится каждым непосредственным исполнителем работ, который заключается в подсчете линейных, высотных невязок в сетях и выборочном контроле произведенных наблюдений, систематических проверках приборов и инструментов и т.п.

Контроль над выполнением работ осуществляется непосредственно на объекте начальником полевой партии. Проверяется соблюдение требований нормативных документов и инструкций, эксплуатации оборудования и приборов, сроков выполнения работ.

Контроль над проведением камеральных работ производится так же начальником партии.

Задачами полевого контроля является определение качества выполненных работ, предупреждение брака, вскрытие причин, обуславливающих появление брака и принятие мер по их устранению. В рамках этой задачи производится сбор информации, достаточной для оценки инженерно-геодезических изысканий по следующим позициям:

- точность производства полевых измерений;
- полнота отображения ситуации и рельефа на топографических планах;
- достоверность указания характеристик тех или иных объектов.

Контроль точности топографической съемки производится от пунктов маркшейдерской сети месторождения. Контроль осуществлялся с использованием спутниковых приемников. В процессе контроля определяются координаты и высоты контрольных пикетов. По результатам составляется таблица с расхождениями в координатах контрольных пикетов относительно выполненной съемки.

1. Контроль полноты осуществляется визуально путем определения объектов, пропущенных при съемке.
2. При проведении контроля достоверности определяются ошибки в указаниях характеристик тех или иных объектов, а также неправильное использование условных знаков. Контроль достоверности и полноты осуществляется непрерывно с использованием промежуточной продукции.
3. По результатам контроля будут составлены акты контроля и приемки работ.
4. Результаты контроля следует использовать для предупреждения появления дефектов, снижающих качество работ, и подсчета коэффициентов качества труда исполнителей.

## **6 Используемые документы и материалы**

1. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству. Госстрой России. М., 2017г.;
2. СП 317.1325800.2017 - Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ, М.: Стандартинформ, 2018 год;
3. СП 11-104-97 Часть 1 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
4. СП 11-104-97 Часть II. «Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»;
5. ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;
6. ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;
7. Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сети. М.,Картгеоцентр-Геоиздат, 1993г
8. ГОСТ 21.301-2014 Основные требования к оформлению отчётной документации по инженерным изысканиям.
9. СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\* (с Изменениями N 1, 2, 3). Минстрой России. М., 2017г.;
10. СП 131.13330.2020 Строительная климатология. М.: Стандартинформ, 2021;
11. ГОСТ Р 21.101-2020 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации, М.: Стандартинформ, 2020;
12. ГОСТ Р 2.105-2019 Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Общие требования к текстовым документам, М.: Стандартинформ, 2021.
13. Отчёт «Развитие планово-высотной опорной сети на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке», шифр ЯСИ-2017/11-07;
14. Отчёт «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка N4», изыскания, выполненные ООО «ЯкутСтройПроект», ЯСП/ТМН/14-24, 2024г.;
15. Отчёт «Строительство поисково-оценочной скважины ЮСД-6. Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок», изыскания, выполненные ООО «ЯкутСтройПроект», шифр ЯСП/ТМН/26-23, 2023г.;
16. Отчёт «Технологический проезд от автодороги «Анабар» к поисково-оценочной скважине ЮСД-4», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/67-22, 2024г.;
17. Отчёт «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСД-4-3Р. Шламовый амбар», изыскания, выполненные ООО «ЯкутСтройПроект», шифр ЯСП/ТМН/50-22, 2023г.;
18. Отчёт «Обустройство Южно-Сюльдюкарского месторождения. Технологический проезд к поисково-оценочной скважине ЮСД-4. 3 этап строительства: Технологический проезд до ЮСД-6 и далее до ЮСД-4 от точки примыкания к существующему техпроезду ООО «Саханефть», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/121-24, 2025г.
19. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-1Р», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр РНГЭ/ТМН/81-25, 2025г.
20. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-3Р», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/121.1-24, 2025г.
21. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСД-6-2Р. Шламовый амбар», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/10-25, 2025г.

22. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСд-4-ЗР», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/10.1-25, 2025г.
23. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр РНГЭ/ТМН/78-25, 2025г

## **7 Предоставляемые отчетные материалы**

Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям будет выдан в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 2-х экземплярах в электронном виде (на CD-R дисках). Каждый из видов инженерных изысканий будет выделен в отдельную книгу.

Содержание электронного и бумажного варианта отчета по инженерно-геодезическим изысканиям будет соответствовать пункту 8 Технического задания на выполнение инженерных изысканий.

Отчет должен содержать:

Пояснительную записку, содержащую информацию о видах, объемах, технологии выполненных полевых и камеральных работ;

1) Текстовые приложения:

- Свидетельства СРО и ИСО
- Данные о метрологической аттестации средств измерений;
- Каталог координат исходных пунктов;
- Ведомость обследования исходных пунктов;
- Карточки обследования исходных пунктов;
- Каталоги координат закрепительных знаков (с указанием отметок полки и земли);
- Ведомости закрепительных знаков;
- Ведомость вычисления GNSS векторов привязки точек закрепления;
- Акты полевого контроля;
- Акт сдачи закрепительных пунктов на наблюдение за сохранностью;
- Каталог координат скважин.

2) Графические приложения:

- Обзорная схема района работ;
- Картограмма топографо-геодезической изученности;
- Ситуационный план масштаб 1:10 000
- Картограмма объемов работ;
- Схема геодезической привязки закрепительных знаков;
- Схема выносного закрепления;
- Топографический план площадки в М 1:2000 с высотой сечения рельефа 0.5м.

Требования к электронному виду отчета по инженерным изысканиям:

- текстовые и табличные материалы – в формате Microsoft Word 2010 (.docx) или Microsoft Excel 2010 (.xlsx);
- фотографии или иные графические иллюстрации в формате \*.pdf;
- картографический материал предоставить в формате \*.dwg 2010;
- отдельные полностью собранные тома отчетов в формате \*.pdf.

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»*

---

Отчет на бумажном носителе должен соответствовать требованиям действующих нормативных документов. Электронная версия отчета должна соответствовать бумажной.

Выдача отчетных материалов осуществляется согласно календарного план

Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.  
Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар»

Приложение А  
Выписки из реестра СРО



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

**7702426177-20250801-0833**

(регистрационный номер выписки)

**01.08.2025**

(дата формирования выписки)

**ВЫПИСКА**

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице  
(индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные  
изыскания:

**Общество с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго»**  
(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

**5177746117137**

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7702426177
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «РНГ Энерго»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	129090, Россия, Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Мещанский, г. Москва, пер. 1-й Троицкий, д. 12, к. 5, помещ. 1/4
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация изыскателей «Объединение изыскательских организаций «ЭкспертИзыскания» (СРО-И-053-01122021)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-053-007702426177-1002
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	06.11.2024
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 06.11.2024	Да, 06.11.2024	Нет



*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.  
Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар»*

<b>3. Компенсационный фонд возмещения вреда</b>		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	<b>Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)</b>
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
<b>4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств</b>		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	<b>06.11.2024</b>
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	<b>Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)</b>
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	<b>Нет</b>
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
<b>5. Фактический совокупный размер обязательств</b>		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	<b>Нет</b>

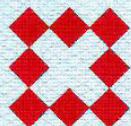
Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



ЗАРЕГИСТРИРОВАНА В ФЕДЕРАЛЬНОМ АГЕНСТВЕ  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ  
№ РОСС RU.3736.04ПТЭО



**ПРОМ | ТЕХ**  
**ЭКСПЕРТИЗА**

СИСТЕМА  
ДОБРОВОЛЬНОЙ  
СЕРТИФИКАЦИИ

Система Добровольной Сертификации «ПромТехЭкспертиза»

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.СМК.0161-24

ВЫДАН

Обществу с ограниченной ответственностью  
"РНГ ЭНЕРГО"  
678174, Республика Саха (Якутия), г. Мирный,  
ул. Тихонова, д. 12, корп. А, каб. 33  
ИНН 7702426177

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ  
УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА

СООТВЕТСТВУЕТ  
ТРЕБОВАНИЯМ

ГОСТ Р ИСО 9001-2015/ISO 9001:2015

ПРИМЕНИТЕЛЬНО К

При осуществлении деятельности в области производства электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций; технологическое присоединение к распределительным электросетям; распределение электроэнергии; деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях.

ДАТА ВЫДАЧИ

18 декабря 2024 года

ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО

18 декабря 2027 года

Орган по сертификации системы  
менеджмента

«Центр технической экспертизы и сертификации»  
117292, г. Москва, ул. Профсоюзная,  
д. 26/44, пом. II, комн. 1

Руководитель Органа  
по сертификации

Титова Е. Е.

Председатель комиссии

Антонова А. С.



Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
 «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.  
 Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар»

Приложение Б  
 Свидетельства о метрологической аттестации

20.06.2025 09:25

РС МЕТРОЛОГИЯ

**Средства поверки**

Эталон единицы величины

3.2.ГСХ.0007.2017. Эталон единицы длины 1, работа в диапазоне значений от 1,5 до 3000 м

Средства измерений, применяемые в качестве эталона

44753.10.Р.00153834.44753.10. Стены шиховальные коллиматорные: ВЕГА УКС-бел модификация. 102. 2012. 1Р. Эталон 1 по вазарам: Приказ Росстандарта 26 ноября 2018 года № 2482.

81552.21.Р.000378924.81552.21. Полипропиленовый эталонный: "Нижгородский". Нет модификации. ГСХ.0001.2019. 2019. 3Р. Эталон 3 по вазарам: Государственная поверочная схема для кординатных средств измерений. Приказ 2831 от 29.12.2018 г.

Средства измерений, применяемые при поверке

71394.18. Измеритель влажности и температуры. 68293

**Доп. сведения**

Поверка в сокращенном объеме

Нет

Закреть

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии  
 e-mail: [igbz@tsi.gov.ru](mailto:igbz@tsi.gov.ru)

<http://igbz.fed.tsi.gov.ru/ru/index.html> - 441894268

20.06.2025 09:26

РС МЕТРОЛОГИЯ

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПОВЕРКИ СИ**

**Сведения о результатах поверки СИ**

Регистрационный номер типа СИ

66027-16

Обозначение типа СИ

Trimble M3 DR 5"W

Наименование типа СИ

Тахеометры электронные

Заводской номер СИ

D056131

Модификация СИ

Trimble M3 DR 5"W

**Сведения о поверке**

Наименование организации-поверителя

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВГЕОТЕХ-ДИАГНОСТИКА"(ООО "ЦИПСИ НАВГЕОТЕХ-ДИАГНОСТИКА")

Условный шифр знака поверки

ГСХ

Владелец СИ

-

Тип поверки

Периодическая

Дата поверки СИ

24.06.2025

Поверка действительна до

23.06.2026

Наименование документа, на основании которого выполнена поверка

МП АПМ 09-16

СИ пригодно

Да

Номер свидетельства

С-ГСХ/24-06-2025/441894268

Знак поверки в паспорте

Нет

Знак поверки на СИ

Нет

<http://igbz.fed.tsi.gov.ru/ru/index.html> - 441894268

Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
 «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.  
 Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар»



Сведения о результатах поверки СИ

Регистрационный номер типа СИ	57827-14
Обозначение типа СИ	Trimble R4-3, Trimble R6-4, Trimble R8-4
Наименование типа СИ	Аппаратура геодезическая спутниковая
Заводской номер СИ	5418464184
Модификация СИ	Trimble R8-4
<b>Сведения о поверке</b>	
Наименование организации-поверителя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВГЕОТЕХ-ДИАГНОСТИКА"(ООО "ЦИПСИ НАВГЕОТЕХ-ДИАГНОСТИКА")
Условный шифр знака поверки	ГСХ
Владелец СИ	-
Тип поверки	Периодическая
Дата поверки СИ	24.06.2025
Поверка действительна до	23.06.2026
Наименование документа, на основании которого выполнена поверка	МИ 2408-97
СИ пригодно	Да
Номер свидетельства	С- ГСХ/24-06-2025/441894274
Знак поверки в паспорте	Нет
Знак поверки на СИ	Нет

26.06.2025, 09:46

РС1 МЕТРОЛОГИЯ

**Средства поверки**

Эталоны единицы величины

3.2. ГСХ.0007.2017. Эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне значений от 1,5 до 3000 м

Средства измерений, применяемые в качестве эталона

81552-21.3.R00327824-81552-21. Подионпространственный эталонный. "Нижнегородский". Нет модификации. ГС0001.2019. 2019. ЗР. Эталон 3 по разряду. Государственная поверочная схема для координатно-архивных средств измерений. Приказ 2831 от 29.12.2018г.

Средства измерений, применяемые при поверке

75296-19. Рулетки измерительные металлические, 5Z

Z1394-18. Измерители влажности и температуры, 68993

Доп. сведения

Поверка в сокращенном объеме Нет

Закрыть

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии  
 e-mail: [fxjs2@rst.gov.ru](mailto:fxjs2@rst.gov.ru)



Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
 «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.  
 Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар»



26.06.2025 09:46 FCT МЕТРОЛОГИЯ

**Средства поверки**

Эталоны единицы величины

3.2.ГСХ.0007.2017. Эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне значений от 1,5 до 3000 м

Средства измерений, применяемые в качестве эталона

81552.21.3Р.00327824-81552-21; Полипропиленовый эталонный эталонный; "Нижегородский"; Нет модификации; ГС0001.2019-2019; 3Р-Эталон 3-го разряда; Государственная поверочная схема для координации арсенальных средств измерений. Приказ 2831 от 29/12/2018 г.

Средства измерений, применяемые при поверке

75296-19; Рулетки измерительные металлические; 57

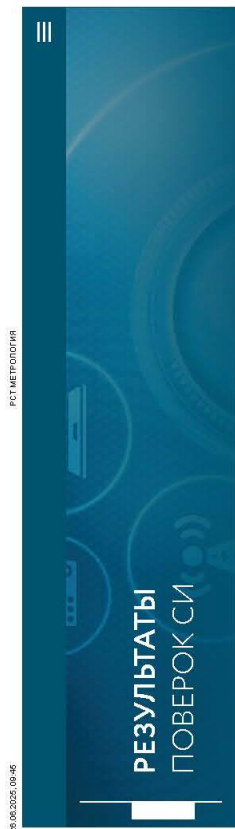
71394-18; Измерители влажности и температуры; 68993

**Доп. сведения**

Поверка в сокращенном объеме Нет

Закрывать

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии  
 e-mail: [fgis2@tst.gov.ru](mailto:fgis2@tst.gov.ru)



**Сведения о результатах поверки СИ**

Регистрационный номер типа СИ 57827-14

Обозначение типа СИ Trimble R4-3, Trimble R6-4, Trimble R8-4

Наименование типа СИ Аппаратура геодезическая спутниковая

Заводской номер СИ 555049318

Модификация СИ Trimble R8-4

**Сведения о поверке**

Наименование организации-поверителя ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВТЕОТЕХ-ДИАГНОСТИКА"(ООО "ЦИПСИ НАВТЕОТЕХ-ДИАГНОСТИКА")

Условный шифр знака поверки ГСХ

Владелец СИ -

Тип поверки Периодическая

Дата поверки СИ 24.06.2025

Поверка действительна до 23.06.2026

Наименование документа, на основании которого выполнена поверка МИ 2408-97

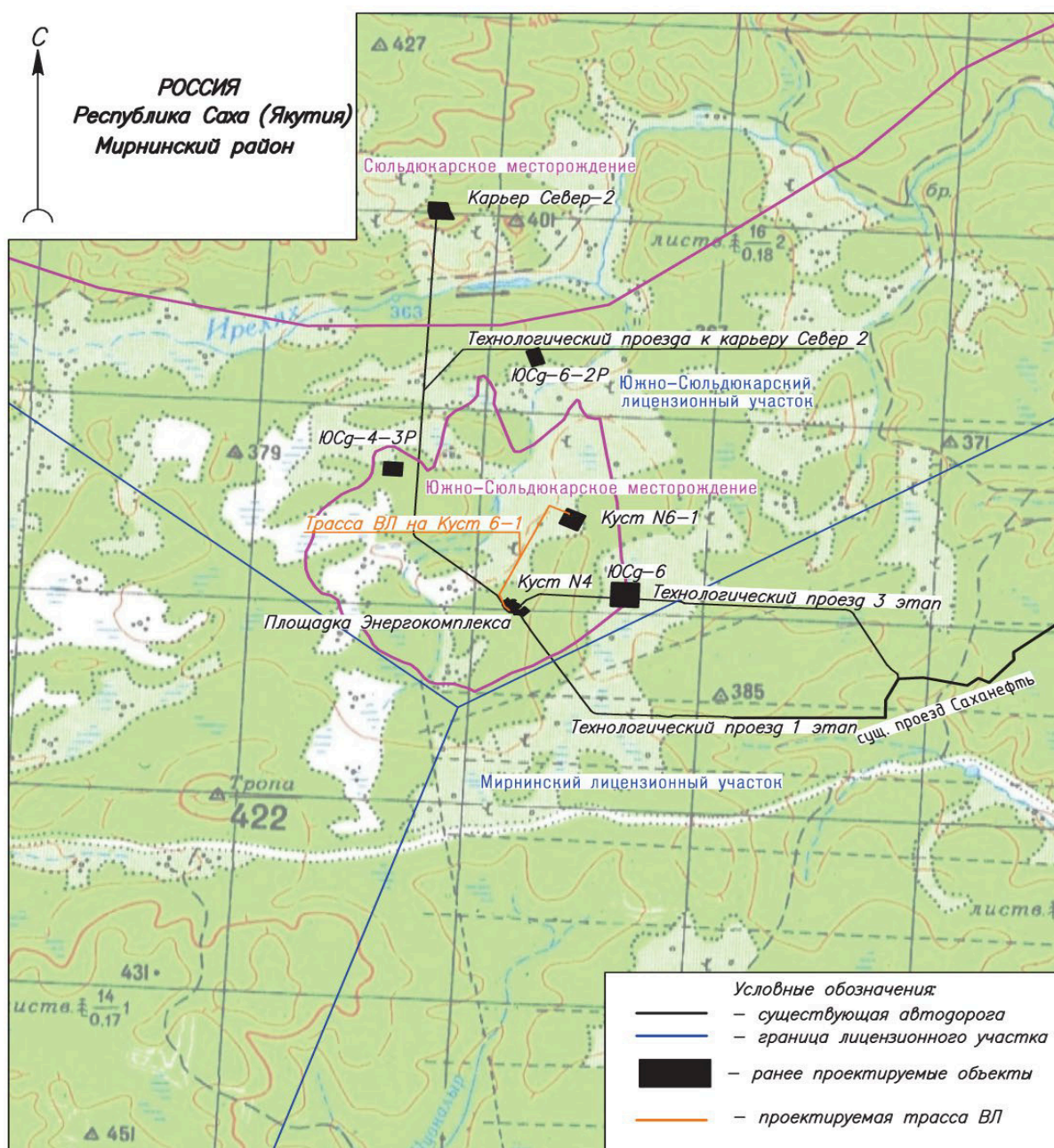
СИ пригодно Да

Номер свидетельства С-ГСХ/24-06-2025/441894272

Знак поверки в паспорте Нет

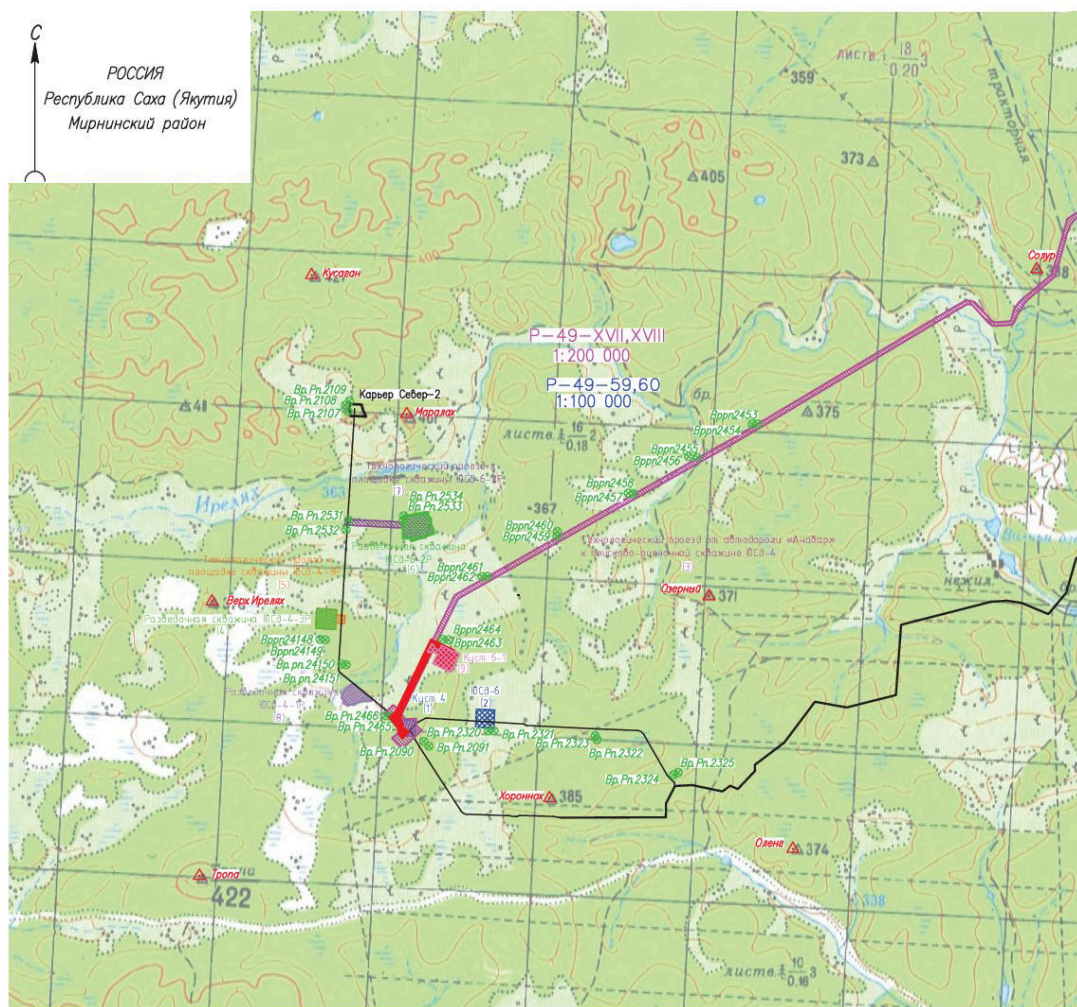
Знак поверки на СИ Нет

**Приложение В**  
**Обзорная схема расположения**



Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
 «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.  
 Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар»

Приложение Г  
 Схема топографо-геодезической изученности



- |   |   |
|---|---|
| <p>(1)  – изыскания, выполненные ООО «ЯкутСтройПроект» по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения Кустовая площадка N4», шифр ЯСП/ТМН/14–24, 2024г.</p> <p>(2)  – изыскания, выполненные ООО «ЯкутСтройПроект» по объекту «Строительство поисково-оценочной скважины ЮСд-6. Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок», шифр ЯСП/ТМН/26–23, 2023г.</p> <p>(3)  – изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго» по объекту «Технолоический проезд от автодороги «Анабар» к поисково-оценочной скважине ЮСд-4», шифр ЯСП/ТМН/67–22, 2024г.</p> <p>(4)  – изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго» по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения Разведочная скважина ЮСд-4-3Р. Шламовый амбар», шифр ЯСП/ТМН/121–24, 2025г.</p> <p>(5)  – изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго» по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения Технолоический проезд к площадке скважины ЮСд-4-3Р», шифр ЯСП/ТМН/121.1–24, 2025г.</p> | <p>(6)  – изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго» по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения Разведочная скважина ЮСд-6-2Р. Шламовый амбар», шифр ЯСП/ТМН/10–25, 2025г.</p> <p>(7)  – изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго» по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения Технолоический проезд к площадке скважины ЮСд-4-3Р», шифр ЯСП/ТМН/10.1–25, 2025г.</p> <p>(8)  – изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго» по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения Технолоический проезд к площадке скважины ЮСд-4-1Р», шифр РНГЭ/ТМН/81–25, 2025г.</p> <p>(9)  – изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго» по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар», шифр РНГЭ/ТМН/78–25, 2025г.</p> |
| <p>Условные обозначения</p> <p> – рамка листа карты М 1:100 000</p> <p> – рамка листа карты М 1:200 000</p> <p> – изыскиваемые объекты</p> <p> Вр. Рн.2090 – исходные пункты</p> <p> Бедердж – ближайшие пункты ГТС</p>   |   |

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:  
«Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.  
Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар»*

---

**Приложение Д**  
**Техническое задание**

**СОГЛАСОВАНО:**

Генеральный директор  
ООО «РНГ Энерго»

В.С. Денисюк

НУ ИИ Ю. М. ГАВРИЛОВ  
ДОВ. № РЭ-2024/11-23  
от 02.11.2024

2025 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Начальник управления перспективного  
развития и проектирования  
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

А.Н. Сюткин

2025 г.

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

№ п/п	Перечень основных требований к проектным решениям	Содержание основных данных и требований
1.	Основания для проектирования	План развития предприятия и план ПИР.
2.	Вид работ	Строительство
3.	Стадийность проектирования	Проектная документация Рабочая документация
4.	Застройщик (технический заказчик)	ООО «СюльдюкарНефтеГаз» 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер. д. 12. корп.5 Телефон: +7 (499) 346-66-31 Факс: +7 (495) 287-95-18 E-mail: <a href="mailto:office@suldukar.ru">office@suldukar.ru</a>
5.	Проектная организация	ООО «РНГ Энерго» 129090, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Мещанский, пер. Троицкий 1-й, д. 12, корп. 5, помещ. 1/4 Телефон: +7 (495) 792-50-88 Факс: +7 (495) 287-95-18 E-mail: <a href="mailto:office@rngenergo.ru">office@rngenergo.ru</a>
6.	Географическое положение объекта	Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок.
7.	Нормативно-технические документы	- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001г. № 136-ФЗ (с изменениями на 26 декабря 2024 года) (редакция, действующая с 19 января 2025 года); - Лесной кодекс РФ от 04.12.2006г. № 200-ФЗ (с изменениями на 26 декабря 2024 года); - Водный кодекс РФ от 03.06.2006г. № 74-ФЗ (с изменениями на 8 августа 2024 года) (редакция, действующая с 1 января 2025 года); - Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ (с изменениями на 26 декабря 2024 года) (редакция, действующая с 1 января 2025 года); - Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 (с изменениями на 28 декабря 2024 года); - Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008г. № 102-ФЗ (с

Задание на проектирование по объекту

«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebde11edeef

		<p>изменениями на 8 августа 2024 года);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002г. № 184-ФЗ (с изменениями на 21 ноября 2022 года);</li> <li>- ПУЭ, ПТЭ (действующие издания);</li> <li>- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г № 35-ФЗ (с изменениями на 25 октября 2024 года) (редакция, действующая с 1 января 2025 года);</li> <li>- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997г. № 116-ФЗ (с изменениями на 8 августа 2024 года) (редакция, действующая с 1 сентября 2024 года);</li> <li>- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 534 (с изменениями на 31 января 2023 года);</li> <li>- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утв. Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 г. № 1070.</li> </ul>
8.	Особые условия строительства	<p>8.1. Природно-климатические условия строительства принять по СП 131.13330.2020;</p> <p>8.2. Сейсмичность района строительства — 5 баллов согласно карты ОСР-2016-А СП 14.13330.2018;</p> <p>8.3. Район характеризуется слабо развитой промышленностью, большой удалённостью основных транспортных коммуникаций;</p> <p>8.4. Проходимость района затруднена заболоченностью местности и тайгой;</p> <p>8.5. Резко континентальный климат с крайним колебанием температур от +36 до -56;</p> <p>8.6. Имеются участки вечной мерзлоты.</p>
9.	Основные технические показатели, решения, технология, режим проектируемого объекта	<p><b>9.1.</b> Проектирование одноцепной ВЛ-10 кВ на КП 6-1:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Начало трассы: Проектируемая опора ВЛ №1 на кустовую площадку №4-3 (номер опоры определить проектом).</li> <li>• Конец трассы: концевая опора перед проектируемой КТП кустовой площадки №6-1. Ориентировочная протяженность 2,37 км (уточнить проектом).</li> </ul> <p>9.2. Опоры принять в габаритах 10 кВ в металлическом исполнении. Опоры выполнить по типу арх.№4.0639 «Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири». Материалы для</p>

Задание на проектирование по объекту

«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebde11edeef

		<p>выполнения конструктивных элементов опор (взамен арх.№4.0639) определить проектом.</p> <p>9.3. Провод АС 120/19 (уточнить при проектировании по данным Заказчика).</p> <p>9.4. Фундаменты: типовые, уточнить при проектировании, согласовать с Заказчиком.</p> <p>9.5. Тип изоляторов для провода – стеклянные.</p> <p>9.6. Сцепная арматура – определить проектом.</p> <p>9.7. Электротехническое оборудование принять в исполнении ХЛ.</p> <p>9.8. Предусмотреть подвес кабеля ВОЛС на 8 (восемь) оптических волокон от муфты МР-4.КП6-2 (По проекту ВОЛС ВЛ на КП4-3) на промежуточной опоре оп.1-21 ВЛ-10кВ марки ПАОт-10-1 до проектируемой муфты МР-1.КП6-1 на концевой опоре оп.3-52 марки Кт10-1-Р ВЛ-10кВ.</p> <p>9.9. Марки кабеля, способ подвеса определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p> <p>9.10. Предусмотреть технологический запас кабеля ВОЛС, количество промежуточных муфт определить проектом, исходя из возможных строительных длин и ремонтпригодности кабеля.</p> <p>9.11. В проектной документации каждое здание и сооружение должно быть классифицировано по признакам движимого либо недвижимого имущества.</p>
10.	Порядок разработки документации	<p>10.1. Выполнить разработку проектной, рабочей документации. Документацию разработать в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами РФ; Рабочую документацию выполнить в детализации необходимой для строительства объекта.</p> <p>10.2. Выполнить все необходимые расчеты для определения типов опор, расстояние между опорами и пр.</p> <p>10.3. Разработать варианты прохождения трассы (ось трассы) ВЛ и согласовать оптимальный вариант с Заказчиком.</p> <p>10.4. Документацию оформить в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020.</p>
11.	Выделение этапов	Выделение этапов не требуется
12.	Состав и основные требования к разработке проектной документации	<p>12.1 Состав проектной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Пояснительная записка;</li> <li>- Проект полосы отвода;</li> <li>- Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения;</li> <li>- Проект организации строительства;</li> <li>- Мероприятия по охране окружающей среды;</li> <li>- Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;</li> <li>- Сметная документация.</li> </ul>

		12.2 Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» выполнить отдельным томом. 12.3 Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню.
13.	Требования к техническим решениям и инженерному обеспечению	13.1 Технические решения выполнить в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечив надежность и безопасность объекта. 13.2 Типы применяемого оборудования и материалов согласовать с Заказчиком.
14.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	14.1 Разработать в соответствии с Действующими нормативными документами РФ, техническими условиями и требованиями Заказчика. 14.2 Предусмотреть применение конструкций, отвечающих условиям строительства и эксплуатации в соответствующей климатической зоне.
15.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	15.1 При проектировании учитывать требования природоохранного законодательства. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с нормативными документами Минприроды России, Минстроя России и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность. 15.2 Документация должна содержать расчет ущербов и затрат на природоохранные мероприятия, проект производственно-экологического мониторинга в объеме требований Действующего законодательства.
16.	Необходимы согласования документации	Проектная организация совместно с Заказчиком на всех стадиях и этапах проектирования обязана участвовать в получении одобрений, выполнении необходимых согласований, утверждений, регистрации проектной документации.
17.	Срок выполнения работ	В соответствии с календарным графиком к договору. В графике предусмотреть приоритет первоочередной выдачи документации по расстановке опор и спецификаций.
18.	Сроки строительства	В соответствии с программой капитального строительства
19.	Требования к оформлению землеустроительной документации	На планах указать границы землеотвода.
20.	Иные данные, выдаваемые Заказчиком	Обзорная схема участка строительства
21.	Количество экземпляров и требования к ПД и РД	21.1. Проектную документацию выдать: - 2 экз. на бумажном носителе; - 2 экз. на электронном носителе в формате разработки NanoCAD и pdf (Acrobat Reader).

Задание на проектирование по объекту  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»  
e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebde11edeef

		<p>21.2. После получения положительного заключения негосударственной экспертизы заменить на откорректированную по замечаниям экспертизы проектную документацию при необходимости.</p> <p>21.3. Рабочую документацию выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2 экз. на бумажном носителе;</li> <li>- 2 экз. на электронном носителе в формате разработки NanoCAD и pdf (Acrobat Reader).</li> </ul> <p>21.4. Сметную документацию выдавать на электронном носителе в формате Excel и Гранд-смета (*.xml.).</p> <p>21.5. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ведомости объемов работ предоставить в формате (MS Excel 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p>
22.	Порядок сдачи работы	<p>Документация предоставляется в сроки согласно календарному плану Договора на выполнение проектных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Проектная документация</li> <li>- Рабочая документация.</li> </ul>
23.	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с федеральными надзорными органами	<p>Выполнить сопровождение проектной документации в органах негосударственной экспертизы до получения положительного заключения, а также при необходимости, в других контролирующих органах.</p> <p>При получении отрицательного заключения негосударственной экспертизы на проектную документацию, Проектная организация выполняет анализ и корректировку проектной документации в соответствии с замечаниями и, совместно с Заказчиком, в установленные сроки, организует процесс повторной негосударственной экспертизы проектной документации до получения положительного заключения.</p>
24.	Дополнительные требования:	Отсутствуют.
25.	Требования к инженерным изысканиям	<p>25.1. Выполнить следующие виды инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- инженерно-геодезические;</li> <li>- инженерно-геологические;</li> <li>- инженерно-гидрометеорологические;</li> <li>- инженерно-экологические.</li> </ul> <p>25.2. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий согласовать и утвердить с Заказчиком.</p>
26.	Требования к сметной документации	<p>26.1. Сметную документацию разработать в программе Гранд-Смета с предоставлением форматов (Exml, Excel, pdf).</p> <p>26.2. Сметная документация на стадии «Рабочая документация» должна так же включать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о порядке применения индексов со</li> </ul>

Задание на проектирование по объекту

«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebde11edeef

		<p>ссылкой на правоустанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принятые нормативы для определения накладных расходов (по видам строительства или видам СМР) и поправочные коэффициенты к ним.</li> <li>- принятые нормативы для определения сметной прибыли и поправочные коэффициенты к ним.</li> <li>- механизм определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости которых принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей, а также принятый порядок применения к этому оборудованию и материалам индексов.</li> <li>- обоснование особенностей определения сметной стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и проч.).</li> <li>- другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него.</li> <li>- сводный сметный расчет стоимости строительства по объекту в соответствии с «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» - приказы №421/пр ( в ред. 557, 55 и 30), 812 (в ред. 636 и 611), 774 (в ред.317) с пересчетом итога в текущий уровень цен на момент выхода проектной документации (локальные, объектные сметы, сводный сметный расчет.</li> <li>– перечень оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости которых принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей.</li> </ul> <p>26.3. Сметная документация должна быть разработана базисно-индексным методом с применением федеральных расценок и индексов изменения сметной стоимости, рекомендуемых к применению региональными органами по ценообразованию в строительстве, сложившихся ко времени ее составления.</p>
--	--	--

**Согласовано со стороны Заказчика:**

Заместитель генерального директора  
по перспективному развитию и  
проектированию



И.И. Соколов

Руководитель проекта по энергетике и  
генерации



В.А. Тиунов

Главный энергетик

М.Р. Рафиков

**со стороны ООО «РНГ Энерго»**

Главный инженер проектов



О.В. Гнусина

**СОГЛАСОВАНО:**  
Генеральный директор  
ООО «РНГ Энерго»



В.С. Денисюк

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Начальник управления перспективного  
развития и проектирования  
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

А.Н. Сюткин

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 г.

НУ ИИ Ю. М. ГАВРИЛОВ  
ДОВ. №РЭ-2024/11-23  
от 02.11.2024



**Дополнение №1 к**

**ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского  
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

Пункты №9, 11 Задания на проектирование принять в следующей редакции:

№ п/п	Перечень основных требований к проектным решениям	Содержание основных данных и требований
9.	Основные технические показатели, решения, технология, режим проектируемого объекта	9.1. Проектирование одноцепной ВЛ-10 кВ на кустовую площадку №6-1. 9.2. Участок №1 трассы ВЛ-10 кВ: Начало трассы: Проектируемая опора ВЛ на кустовую площадку №4 (номер опоры определить проектом). Конец трассы: Проектируемая опора ВЛ в районе отпайки на кустовую площадку №4-3 (номер опоры определить проектом). Ориентировочная протяженность 0,37 км (уточнить проектом). • Участок №2 трассы ВЛ-10 кВ. Начало участка трассы: Проектируемая опора ВЛ в районе отпайки на кустовую площадку №4-3 (номер опоры определить проектом). Конец участка трассы: концевая опора перед проектируемой КТП кустовой площадки №6-1. Ориентировочная протяженность 2,41 км (уточнить проектом). 9.3. Опоры принять в габаритах 10 кВ в металлическом исполнении. Опоры выполнить по типу арх.№4.0639 «Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири». Материалы для выполнения конструктивных элементов опор (взамен арх.№4.0639) определить проектом. 9.4. Провод АС 120/19 (уточнить при проектировании по данным Заказчика). 9.5. Фундаменты: типовые, уточнить при проектировании, согласовать с Заказчиком.

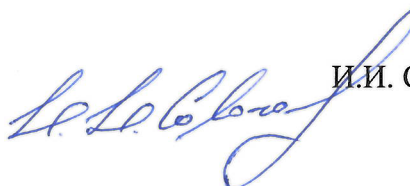
Дополнение №1 к заданию на проектирование по объекту  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»

e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a236507c6f2e7b9e11f08fd7c09a70d8

		<p>9.6. Тип изоляторов для провода – стеклянные.</p> <p>9.7. Сцепная арматура – определить проектом.</p> <p>9.8. Электротехническое оборудование принять в исполнении ХЛ.</p> <p>9.9. Предусмотреть подвес кабеля ВОЛС на 48 (сорок восемь) оптических волокон, от муфты МР-3.КП6-2 на промежуточной опоре Оп. 1-12 ВЛ-10кВ марки ПКт10-1-Р (по проекту ВОЛС ВЛ на КП4-3), до муфты МР-4.КП6-2 на промежуточной опоре оп.1-21 марки ПАОт10-1. Далее подвес кабеля ВОЛС на 8 (восемь) оптических волокон до проектируемой муфты МР-1.КП6-1 на концевой опоре оп.1-73 марки Кт10-1-Р ВЛ-10кВ.</p> <p>9.10. Марки кабеля, способ подвеса определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p> <p>9.11. Предусмотреть технологический запас кабеля ВОЛС, количество промежуточных муфт определить проектом, исходя из возможных строительных длин и ремонтпригодности кабеля.</p> <p>9.12. В проектной документации каждое здание и сооружение должно быть классифицировано по признакам движимого либо недвижимого имущества.</p>
11.	Выделение этапов	Состав этапов принять согласно Приложению 1 к Заданию на проектирование.
<b>Все остальные пункты задания на проектирование остаются без изменений</b>		

**Согласовано со стороны Заказчика:**

Заместитель генерального директора  
по перспективному развитию и  
проектированию

 И.И. Соколов

Руководитель проекта по энергетике и  
генерации


В.А. Тиунов

Главный энергетик

М.Р. Рафиков

**со стороны ООО «РНГ Энерго»**

Главный инженер проектов

 О.В. Гнусина

Дополнение №1 к заданию на проектирование по объекту  
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сьюльдюкарского нефтяного  
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»  
e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a236507c6f2e7b9e11f08fd7c09a70d8



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993  
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: [www.mnr.gov.ru](http://www.mnr.gov.ru)  
e-mail: [minprirody@mnr.gov.ru](mailto:minprirody@mnr.gov.ru)  
телетайп 112242 СФЕН

04.02.2025 № 15-47/3859

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О направлении перечня ООПТ  
федерального значения

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации направляет актуализированный перечень действующих особо охраняемых природных территорий федерального значения (заповедники, национальные парки, заказники) взамен перечня, направленного ранее письмом Минприроды России от 28 декабря 2024 г. № 15-32/54066.

Приложение: на 18 л. в 1 экз.



Федеральное автономное учреждение  
«Главное управление государственной  
экспертизы»

Заместитель директора Департамента  
государственной политики и  
регулирующего в сфере развития  
ООПТ

В.А. Илюхин

№ п/п	Федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится ООПТ	Наименование ООПТ в управлении ФГБУ	Субъект РФ	Административно-территориальная единица субъекта РФ
Государственные природные заповедники				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Азас"	Республика Тыва	Тоджинский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	Республика Алтай	Турочакский Район, Улаганский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Астраханский государственный природный биосферный заповедник	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Басеги"	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Бастак"	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Башкирский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Бурзянский район
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Белогорье"	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскучакский"	Астраханская область	Ахтубинский
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ботчинский"	Хабаровский край	Советско-Гаванский район
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	Брянская область	Суземский, Трубчевский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Буринский"	Хабаровский край	Верхнебуринский район
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Васюганский"	Новосибирская область, Томская область	Северный, Убинский, Бакчарский

15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Верхне-Тазовский"	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Висимский государственный природный биосферный заповедник	Свердловская область	Кировский, Пригородный, г. Верхний Тагил
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Витимский"	Иркутская область	Бодайбинский
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Вишерский"	Пермский край	Красновишерский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Воронежский государственный природный биосферный заповедник	Воронежская область, Липецкая область	Верхнехавский, Уеманский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Воронинский"	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Дагестанский"	Республика Дагестан	Кумторкалинский район, Тарумовский Район
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Дарвинский государственный природный биосферный заповедник	Вологодская область, Ярославская область	Череповецкий, Брейтовский, Брейтовский
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Даурский"	Забайкальский край	Борзинский, Оловянинский, Ононский
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Денежкин Камень"	Свердловская область	Ивдель, Североуральск
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Джержинский"	Республика Бурятия	Курумканский район
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Джуджурский"	Хабаровский край	Аяно-Майский район
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Жигулевский государственный природный биосферный заповедник	Самарская область	Ставропольский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Зейский государственный природный заповедник	Амурская область	Зейский

30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кабардино-Балкарский высокогорный государственный природный заповедник	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский район, Черекский район
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кавказский государственный природный биосферный заповедник	Краснодарский край, Республика Адыгея, Республика Карачаево-Черкессия	Майкопский район, Мостовский район, горорд Сочи, Урупский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Калужские засеки"	Калужская область	Ульяновский
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кандалакшский государственный природный заповедник	Мурманская область	Лоухский район, Кандалакшский район, Терский район, Ловозерский район, Кольский район, Печенгский район
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Катунский"	Республика Алтай	Усть-Кокшиский район
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Керженский"	Нижегородская область	Борский, Воскресенский, Семеновский
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кивач"	Республика Карелия	Кондопожский район
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кологривский лес"	Костромская область	Кологривский, Макарьевский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чуломский
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Костомукшский"	Республика Карелия	Костомукшский г.о., Муезерский район
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кроноцкий государственный природный биосферный заповедник	Камчатский край	Елизовский, Мильковский
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Коряжский"	Камчатский край	Олоторский, Пенжинский
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кузнецкий Алатау"	Кемеровская область	Крапивинский, Междуреченский, Новокузнецкий, Тисульский, Орджоникидзевский
42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Курильский"	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.

43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Лапландский государственный природный биосферный заповедник	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Магаданский"	Магаданская область	Ольский, Среднеканский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Малая Сосва"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполяный
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Нижне-Свирский государственный заповедник	Ленинградская область	Лодейнопольский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Восток Финского залива"	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Норский"	Амурская область	Мазановский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Нургуш"	Кировская область	Котельничский, Нагорский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Окский государственный природный биосферный заповедник	Рязанская область	Клепиковский, Спасский
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Олекминский"	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Остров Врангеля"	Чукотский автономный округ	Иультинский, О. Врангеля, о. Геральд
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пасвик"	Мурманская область	Печенгский
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Печоро-Ильчский государственный природный биосферный заповедник	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пинежский"	Архангельская область	Пинежский
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Полстовский"	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский

58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Поронайский"	Сахалинская область	Поронайский
59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Приволжская лесостепь"	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, кузнецкий, Неверкинский, Пензенский
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Приокско-Тerrasный государственный природный биосферный заповедник	Московская область	Серпуховский
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Присурский"	Чувашская Республика	Алатырский район, Батыревский район, Яльчикский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Рдейский"	Новгородская область	Подлорский, Холмский
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Ростовский"	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Саяно-Шушенский"	Красноярский край	Ермаковский район, Шушенский район
65	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Северо-Осетинский государственный природный заповедник	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район
66	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Стихотэ-Алпский государственный природный биосферный заповедник	Приморский край	Дальнегорск, Красноармейский район, Тернейский район
67	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сохондинский государственный природный биосферный заповедник	Забайкальский край	Красночиловский, Кыринский, Улетовский
68	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Тигирекский"	Алтайский край	Змеиногорский район, Красношековский район, Третьяковский район
69	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Тунгусский"	Красноярский край	Эвенский район
70	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Убсунурская котловина"	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район
71	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Усть-Ленский"	Республика Саха (Якутия)	Булунский район

72	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Утриш"	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новоросийск
73	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Хакаский"	Республика Хакасия	Боградский район, Орджоникидзевский район, Таптыковский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район
74	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Ханкайский"	Приморский край	Кировский район, Лесозаводский район, Спасский район, Ханкайский район, Хорольский район, Черниговский район
75	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хинганский государственный природный заповедник	Амурская область	Архаринский
76	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хоперский государственный заповедник	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский
77	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Лесной государственный природный биосферный заповедник	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский
78	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Центральносибирский"	Красноярский край	Туруханский район, Эвенский район
79	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Черноземный государственный природный биосферный заповедник	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медведевский, Обоянский, Пристенский
80	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Черные земли"	Республика Калмыкия	Привотненский район, Черноземельский район, Яшалтинский район, Яшкульский район
81	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Шульган-Таш"	Республика Башкортостан	Бурзянский район
82	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Эри"	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район
83	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Юганский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский
84	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Южно-Уральский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье, Катав-Ивановский район

85	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Медвежий острова"	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский район
86	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Байкало-Ленский"	Иркутская область	Качугский, Ольхонский
87	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Баргузинский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
88	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Кедровая падь"	Приморский край	Хасанский район
89	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Дальневосточный морской биосферный государственный природный заповедник	Приморский край	г.о. Владивосток, Хасанский район
90	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Уссурийский" им. В.Л. Комарова	Приморский край	Уссурийский район, Шкотовский район
91	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Лазовский государственный природный заповедник имени Л.Г. Капранова	Приморский край	Лазовский район
92	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Мордовский государственный природный заповедник имени П.Г. Смирнова	Республика Мордовия	Темниковский район
93	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Оренбургский"	Оренбургская область	Акбулакский, Бежеевский, Кувьндякский, Первомайский, Светлинский
94	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Шайтан-Тау"	Оренбургская область	Кувьндякский
95	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большой Арктический"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
96	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Путоранский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район, Эвенкийский район
97	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Таймырский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
98	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Болоньский"	Хабаровский край	Амурский район, Нанайский район

99	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большехеширский"	Хабаровский край	Хабаровский район, Имени Лазо
100	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Комсомольский"	Хабаровский край	Комсомольский район
101	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Казантипский"	Республика Крым	Ленинский район
102	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Лебяжий острова"	Республика Крым	Раздольненский
103	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Опукский"	Республика Крым	Ленинский район, Заветненское и Марьевское с.п.
104	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ялтинский горно-лесной"	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район
105	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Аскания-Нова" имени Ф.Э. Фальц-Фейна	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ
106	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Карадагский" "Карадагская научная станция имени Т.И. Вяземского - природный заповедник РАН"	Республика Крым	г.о. Феодосия, акватория Черного моря
107	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ильменский государственный заповедник имени В.И. Ленина"	Челябинская область	Миасский г.о., Аргагайский район, Бурдигинский район, Кизильский район
108	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Галичья гора"	Липецкая область	Красинский район, Елецкий район, Задонский район, Липецкий район
109	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Восточно-Уральский государственный природный заповедник	Челябинская область	Озерский г.о., Кунашский район
Национальные парки				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Гыданский"	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Самурский"	Республика Дагестан	Ахтынский район, Дербенский Район, Докузтаринский Район, Магарамкентский Район

3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Токинский-Становой"	Амурская область	Зейский
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нижегородское поволжье"	Нижегородская область	Шаранский муниципальный округ, Лысковский муниципальный округ, Воскресенский муниципальный округ, Кетовский муниципальный округ, Сосновский муниципальный округ
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ладжские шхеры"	Республика Карелия	Питкяранский район, Лахденпохский район, Сортавальский район
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Командорские острова"	Камчатский край	Алеутский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Калевальский"	Республика Карелия	Костомукшский г.о.
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Хибины"	Мурманская область	Кировский г.о., г.о. Апатиты
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Черский" им. А.В. Андреева	Магаданская область	Сусуманский городской округ и Ягоднинский городской округ
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кыталык"	Республика Саха (Якутия)	Алтанховский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Алания"	Республика Северная Осетия — Алания	Ирафский район
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кодар"	Забайкальский край	Каларский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Красноярские столбы"	Красноярский край	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Салаир"	Алтайский край	Заринский район, Тогульский район, Ельцовский, Солтонский район
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Алханай"	Забайкальский край	Дульдургинский

16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Башкирия"	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кутарчинский район, мелеузовский район
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Берингия"	Чукотский автономный округ	Иультинский, Providenskiy, Чукотский
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Бикин"	Приморский край	Пожарский район
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Бузулукский бор"	Самарская область, Оренбургская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский, Бузулукский
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Валдайский"	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Водлозерский"	Архангельская область, Республика Карелия	Онежский, Пудожский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Воттоваара"	Республика Карелия	Муезерский муниципальный район, Медвежьегорский муниципальный район
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зораткуль"	Челябинская область	Саткинский
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кенозерский"	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Онежское Поморье"	Архангельская область	Онежский, Приморский
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кисловодский"	Ставропольский край	г.о. Кисловодск
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Куришская коса"	Калининградская область	Зеленоградский
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Вишневецкий"	Калининградская область	Нестеровский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ленские столбы"	Республика Саха (Якутия)	Хангарасский район, Алданский район, Олекминский район

30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Лосиный остров"	г. Москва, Московская область	ВАО, СВАО г. Москвы, г.о. Балашиха, г.о. Королев, г.о. Мытищи, Пушкинский, Щелковский
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Марий Чодра"	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мещера"	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мещерский"	Владимирская область	Клепиковский, Рязанский
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нечкинский"	Удмуртская республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нижняя Кама"	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Орловское полесье"	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Паанаярви"	Республика Карелия	Лоухский район
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Плещеево озеро"	Ярославская область	Переславль-Залесский, Переславский
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Припышминские боры"	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Приэльбрусье"	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский район, Эльбрусский район
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Русская Арктика"	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский
42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Русский Север"	Вологодская область	Кирилловский
43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Сайлюгемский"	Республика Алтай	Кош-Агачский район

44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Самарская Лука"	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Себежский"	Псковская область	Себежский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Сенгилеевские горы"	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский, Чердаклинский
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Смоленское Поозерье"	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сочинский национальный парк	Краснодарский край	Туапсинский район, город Сочи
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Таганай"	Челябинская область	Златоуст, Куусинский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зигальга"	Челябинская область	Катаво Ивановский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Тункинский"	Республика Бурятия	Тункинский район
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Угра"	Калужская область	Бабынинский, Дзержинский, Износковский, Козельский, Перемышльский, Юхновский
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Удгейская легенда"	Приморский край	Красноармейский район
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Хвалынский"	Саратовская область	Вольский, Хвалынский
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	национальный парк "Дьяковский лес"	Саратовская область	Краснокутский муниципальный район
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Чаваш вармане"	Чувашская Республика	Шемуршинский район
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Чикой"	Забайкальский край	Красночикийский
58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Шорский национальный парк	Кемеровская область	Таштагольский

59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Шушенский бор"	Красноярский край	Шушенский район
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Югыд ва"	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Койгородский"	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Прибайкальский национальный парк	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слодянский
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Забайкальский национальный парк	Республика Бурятия	Баргузинский район
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Земля леопарда"	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский район, Уссурийский район, Хасанский район + уч. на полуострове Гамова
65	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Тебердинский национальный парк	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский район, Карачаевский район, Урупский район
66	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зов тигра"	Приморский край	Лазовский район, Ольгинский район, Чугуевский район
67	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Смольный"	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район
68	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ангойский" имени В.К. Арсеньева	Хабаровский край	Нанайский район
69	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Шантарские острова"	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский район
70	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Тульские засеки"	Тульская область	Щекинский район, муниципальное образование егород Ефремов и муниципальное образование город Тула
71	Федеральная служба охраны Российской Федерации	Государственный комплекс "Завидово" (национальный парк)	Тверская область, Московская область	Конakovский муниципальный округ, Калининский муниципальный округ, городской округ Лотошино, городской округ Клин

72	Управление делами Президента Российской Федерации	Национальный парк "Крымский"	Республика Крым	г.о. Алушта, г.о. Ялта Бахчисарайский район, Симферопольский район
Государственные природные заказники федерального значения				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Алтаевский"	Республика Бурятия	Мухоршибирский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кабанский"	Республика Бурятия	Кабанский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Туминский"	Хабаровский край	Ванинский район
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Клетнянский"	Брянская область	Клетнянский, Мглинский
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Воронежский"	Липецкая область, Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Каменная степь"	Воронежская область	Таловский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Аграханский"	Республика Дагестан	Бабаюртовский район, Кизлярский район, г.о. Махачкала
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Самурский"	Республика Дагестан	Дербенский Район, Магарамкентский Район
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тляртинский"	Республика Дагестан	Тляртинский район
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Долина дзерена"	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цасучейский бор"	Забайкальский край	Ононский
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сочинский общереспубликанский государственный природный заказник	Краснодарский край	г.о. Сочи
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Приазовский"	Краснодарский край	Славянский район

14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Канозерский"	Мурманская область	Терский
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Мурманский тундровый"	Мурманская область	Ловозерский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Южно-Камчатский"	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Малые Курилы"	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Туломский"	Мурманская область	Кольский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Васпухольский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Верхне-Кондинский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Елизаровский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполяный
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Олонецкий"	Республика Карелия	Олонецкий район
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Мшинское болото"	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Орловский"	Амурская область	Селемджинский
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Рязанский"	Рязанская область	Спасский, Шиловский
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Параскины озера"	Республика Коми	городской округ "Ухта"

28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цимлянский"	Ростовская область	Цимлянский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кирзинский"	Новосибирская область	Барабинский, Чановский
30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цейский"	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Даутский"	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Новосибирские острова"	Республика Саха (Якутия)	Булунский район
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Позарым"	Республика Хакасия	Таштыпский район
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Хингано-Архаринский"	Амурская область	Хинганский
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Едогуйский"	Красноярский край	Туруханский район
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Меклетинский"	Республика Калмыкия	Черноземельский район
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Сарпинский"	Республика Калмыкия	Кетчеровский район, Юстинский Район, Яшульский район
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Харбинский"	Республика Калмыкия	Юстинский район, Яшульский район
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ингульский"	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кижский"	Республика Карелия	Медвежьегорский район
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тамбукан"	Ставропольский край/Карачаево-Черкесская Республика	Предгорный муниципальный округ, Зольский муниципальный район

42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Клязьминский"	Владимирская область, Ивановская область	Ковровский, Южский, Савинский
43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Муромский"	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ярославский"	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Белоозерский"	Тюменская область	Армизонский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тюменский"	Тюменская область	Нижнетавдинский
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Ремдовский"	Псковская область	Гдовский, Псковский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Старокулаткинский"	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Сурский"	Ульяновская область	Сурский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Саратовский"	Саратовская область	Федоровский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Красный Яр"	Иркутская область	Эхирит-Булагатский
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тофаларский"	Иркутская область	Нижнеудинский
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Фролхинский"	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Леопардовый"	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский район, Уссурийский район, Хасанский район
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Пуринский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район

56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Североземельский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Баджальский"	Хабаровский край	Солнечный район
58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ольджиканский"	Хабаровский край	имени Полны Осипенко
59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Удиль"	Хабаровский край	Ульчский район
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Хещирский"	Хабаровский край	Хабаровский район
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Каркинитский"	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Казантипский морской"	Республика Крым	Ленинский район (акватория Азовского моря)
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Малое филлафорное поле"	Республика Крым	Прилегал к Раздольненскому муниципальному району
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Асканийский"	Херсонская область	Чаплинский муниципальный округ
65	Федеральная служба охраны Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Государственный комплекс "Таруса"	Калужская область	Жуковский район

Государственное бюджетное учреждение  
Республики Саха (Якутия)  
«Дирекция биологических ресурсов,  
особо охраняемых природных  
территорий и природных парков»



Саха Сириг государственной бюджетнай  
тэрилтэтэ  
«Биологическай ресурсалар, ураты  
харыстанар айылбалаах сирдэр уонна  
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03  
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «11» сентября 2025 г.

№ 507/01-2062

На вх. №1165/507 от 01.09.2025

Начальнику управления  
инженерных изысканий  
ООО «РНГ-ЭНЕРГО»  
Гаврилову Ю.М.

На исх. №РЭ-634/64 от 29.08.2025

### СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП» сообщает, что объекты:

1. «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1»;
2. «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4-3»

– **не затрагивают** особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранных зон, также территорий зарезервированных под создание новых ООПТ республиканского значения.

Испрашиваемые объекты расположены на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия).

И.о. директора

Я.С. Сивцев



№ 251 от «12» 02 2025 г.  
На исх. № РЭ – 65/64 от 27.01.2025 г.

**Представителю ООО «РНГ Энерго»  
по доверенности  
Гаврилову Ю.М.**

E-mail: [siynova@rngoil.ru](mailto:siynova@rngoil.ru)

**Уважаемый Юрий Михайлович!**

На Ваш запрос информации для проведения инженерно-экологических изысканий по объектам:

- **«Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №6»;**
- **«Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №4-1»;**
- **«Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №6-1»,**

сообщаем, что на территории изысканий:

- полигоны ТБО **отсутствуют;**
- ООПТ местного значения и их охранные зоны **отсутствуют;**
- ТТП **отсутствуют;**
- объекты культурного наследия местного (муниципального) значения на участке работ **отсутствуют;**
- объекты образовательного и медицинского назначения, спортивные сооружения открытого типа, организации отдыха детей и их оздоровления, зоны рекреационного назначения и для ведения садоводства, объекты для производства и хранения лекарственных средств, объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использование земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, **отсутствуют;**

- СЗЗ и санитарные разрывы и ограничения, действующие в границах СЗЗ, **отсутствуют**;
- поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны **отсутствуют**;
- ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья **отсутствуют**;
- мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации на участках проведения работ **отсутствуют**;
- лесопарковые и зеленые зоны, защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса на землях, не относящихся к лесному фонду, **отсутствуют**;
- рекреационные зоны **отсутствуют**;
- лечебно-оздоровительные местности местного значения **отсутствуют**;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения в границах участков проведения работ **отсутствуют**;
- кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно-защитные зоны **отсутствуют**;
- приаэродромные территории в границах участка изысканий **отсутствуют**.

С уважением,

**Заместитель Главы Администрации  
района по строительству и ЖКХ**



**И.А. Видман**

УАиГ (Бабушкина Наталья Владимировна)  
☎ 4-97-76  
e-mail: [uaig@adm-mirny.ru](mailto:uaig@adm-mirny.ru)



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной  
ответственностью  
«РНГ Энерго»

siynova@mgenergo.ru

15.09.2025 № 7977-01.1-28-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго» от 29.08.2025 № РЭ-639/64 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемых объектов:

«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства ЮжноСюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1»;

«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства ЮжноСюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4-3», расположенных в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия), территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальник Управления  
дарственной политики в сфере  
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 279FFFD4288F574BF75F2A5C4274195

Владелец Цыбиков Тимур Гомбожашович

Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

Министерство  
по развитию Арктики  
и делам народов Севера  
Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин  
Арктиканы сайыннарыыга  
уонна хотугу норуоттар  
дьыалаларыгар  
министиэристибэтэ

ул. Чернышевского, д. 14, г. Якутск, Республика Саха (Якутия), 677018, тел. 506-263  
E-mail: arktika@sakha.gov.ru http:// www.sakha.gov.ru/arktika

02.10.2025 № 20/2776-МА

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику управления  
инженерных изысканий  
«ООО РНГ Энерго»  
Ю.М. Гаврилову

О предоставлении информации по ТТП

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос от 29.08.2025 № РЭ-638/64 сообщая, что на территории МО «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия) образованы территории традиционного природопользования местного значения:

- «Садынский национальный эвенкийский наслег», учетный номер зоны 14.16.2.93;

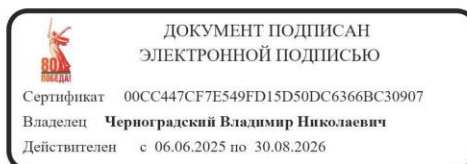
- Родовая община «Олом», учетный номер зоны 14.16.2.89.

- «Ботубуйинский».

Информация об общинах коренных малочисленных народов Севера, зарегистрированных в МО «Мирнинский район», размещена на информационном портале Министерства юстиции Российской Федерации по ссылке: <https://minjust.gov.ru/ru/pages/teestr-nekommercheskih-organizacij/>

Объекты «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1» и «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 4-3» не затрагивают территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия).

Министр по  
развитию Арктики  
РС(Я)



В.Н.  
Черноградский

Иванова В.В., 507-318

Управление  
по охране объектов  
культурного наследия  
Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин  
култууратын уйэлээх баайын  
эбийиэктэрин харыстабылын  
управлениета

ул. Курашова, д.30, корпус 1, г. Якутск, Республика Саха (Якутия), 677005, тел. 50-64-81,  
<http://depohran.sakha.gov.ru> E-mail: [depokn@sakha.gov.ru](mailto:depokn@sakha.gov.ru)

26.12.2025 № 01-21/1219

На №РЭ-232/64.1 от 15.12.2025 г.

Начальнику управления  
инженерных изысканий  
ООО «РНГ Энерго»  
Ю.М.Гаврилову

*О предоставлении информации*

На Ваш запрос о наличии или отсутствии объектов культурного наследия сообщаем, что на основании Акта ГИКЭ № 153/23 от 13.12.2023 г. «Научно-технический отчет о результатах разведочных археологических работ на земельных участках в зоне строительства объектов ООО «СюльдюкарНефтеГаз» в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия)» и Акта ГИКЭ № 29/25 от 01.12.2025 г. «Научно-технический отчет по результатам археологической разведки земельных участков под строительство объектов ООО «СюльдюкарНефтеГаз», ООО «Мурбай Геологоразведка», ООО «Истсиб Геологоразведка», ООО «Монулах Геологоразведка» на территории Мирнинского и Ленского районов Республики Саха (Якутия)» на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению по титулу: «**Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1**» расположенных на территории Мирнинского района Республики Саха(Якутия) отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического).

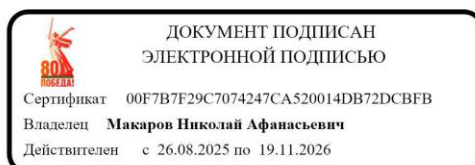
Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

На участке изысканий отсутствуют объекты всемирного наследия и их охранные(буферные) зоны, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации объектов культурного наследия, вошедшие в отдельный перечень устанавливаемый Правительством Российской Федерации.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от

25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Руководитель



Н.А.Макаров

Исп. Адаменко А.М.  
506-487

Министерство экологии,  
природопользования и лесного  
хозяйства Республики Саха  
(Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин  
Экологияҕа, айылҕаны туһаныыга  
уонна ойуур хаһаайыстыбатыгар  
министиристибэтэ

ул. Дзержинского, д.3/1, г. Якутск, 677000, тел. приемная (4112) 50-85-62, канцелярия (4112) 50-85-63  
E-mail: [minopr@sakha.gov.ru](mailto:minopr@sakha.gov.ru); <https://minpriroda.sakha.gov.ru>

02.09.2025 № 18/11-01-25-11720

Генеральному директору  
ООО «РНГ Энерго»  
В.С. Денисюк

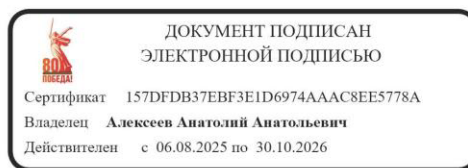
*О предоставлении сведений*

Уважаемый Виктор Сергеевич!

Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) на Ваше обращение № РЭ - 614/64 от 09.08.2025 г. о предоставлении сведений о наличии/отсутствии поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зон санитарной охраны сообщает следующее.

В границах проведения работ по инженерно - экологическим изысканиям по объектам: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №6-1»; «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4-3», расположенных в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия), зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения не установлены.

Заместитель  
министра  
экологии,  
природопользов  
ания и лесного  
хозяйства РС(Я)



А.А. Алексеев

Исп. Федорова М.Н.  
8(4112)508-518.

*(Документ создан в электронной форме в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия))*



РОСПОТРЕБНАДЗОР  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ  
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)  
(ТО УПРАВЛЕНИЯ РОСПОТРЕБНАДЗОРА  
по РС (Я) в Мирнинском районе)  
ул. Солдатова, д.1 г. Мирный, 678175  
Тел.(8-411-36) 3-69-43, факс 3-43-85  
E-mail: [mirn@14.rosпотребnadzor.ru](mailto:mirn@14.rosпотребnadzor.ru)  
ОГРН10510402059631  
ИНН 1435157898 КПП 143501001

**Начальнику управления  
инженерных изысканий  
ООО «РНГ Энерго»  
Ю.М. Гаврилову**

исх. № 372 от «02» августа 2025г.

**«Ответ на запрос информации»**

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Республике Саха (Якутия) в Мирнинском районе на Ваш запрос от 29.08.2025г. исх. № РЭ-633/64 о предоставлении информации о наличии ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового назначения с указанием границ Мирнинского района РС (Якутия), на объектах:

- «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 6-1»,
- «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 4-3», сообщает:

на территории Мирнинского района используются поверхностные источники водоснабжения. Количество источников питьевого водоснабжения на территории Мирнинского района – 11; в т.ч. централизованные – 7, нецентрализованные – 4 (вода привозная).

Наличие утвержденных ЗСО источников питьевого водоснабжения на территории района:

1. Иреляхское в/хран. (г. Мирный) – источник защищенный, границы поясов ЗСО определены. Территория 1 пояса ЗСО поверхностного источника выполнена в соответствии с требованиями, охраняется. СЭЗ №14.98.06.042.Т.000008.03.04 от 15.03.2004г. географические координаты: 62 град. 31 мин., 27 сек. с.ш. 113 град 53 мин. 59 сек в.д.
2. Сытыканское в/хран. (г. Удачный) - источник защищенный, границы поясов ЗСО определены, огорожена, охраняется. СЭЗ №14.03.01.000.М.000071.11.12 от 01.11.2012г.
3. Вилуйское в/хран. (п. Чернышевский) – водозабор проводится из спиральной камеры ГЭС. Источник защищенный, границы поясов ЗСО

определены. Въезд посторонним ограничен, установлен шлагбаум, имеется охрана. Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект НДС № 14.03.05.000.Т.000029.04.09 от 24.04.2009г. СЭЗ №14.03.05.000.М.000127.05.09 от 28.05.2009г.

4. В/хран. Ойуур-Юрэгэ (п. Айхал) – защищенный источник, границы поясов ЗСО определены, огорожено, охраняется. СЭЗ №14.03.01.000.М.000079.11.12 от 22.11.2012г.

5. р. Вилюй (п. Светлый – 2 водозабора: для ВОС п. Светлый и только для ВОС Светлинской ГЭС-3, введенной в эксплуатацию в сентябре 2004 г.). Территория спланирована за пределами жилой застройки, огорожена, охраняется, не имеет источников загрязнения в пределах ЗСО. СЭЗ №14.03.05.000.Т.000021.03.09 от 16.03.2009г.

6. р. Марха (п. Айхал) – водозабор размещен за пределами жилой застройки, не имеет источников загрязнения, огорожен, охраняется. СЭЗ №14.03.01.000.М.000078.11.12 от 22.11.2012г.

7. р. М. Ботуобия (п. Алмазный) – границы ЗСО определены, в/заборные сооружения имеют подъездные пути, шлагбаумы, предупредительные знаки. СЭЗ №14.03.05.042.Т.000002.03.06 от 10.03.2006г. географические координаты: 62 град. 27 мин. с.ш.; 114 град 20 мин. в.д.

8. В с. Тас-Юрях зимой население в питьевых и хозяйственно-бытовых целях использует, ледовую речную воду, организованные водозаборы отсутствуют. В летнее время в с. Тас-Юрях автоводовозным транспортом также завозят воду из с. Арылах. В с. Арылах завоз воды осуществляется автоводовозным транспортом из г. Мирный.

В связи с тем, что объект инженерных изысканий, согласно представленным координатам испрашиваемых земельных участков, будет расположен на территории, где существуют естественные природные поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения (реки, озера, ручьи), не исключается возможность использования природных источников населением района для хозяйственно-питьевых целей и оборудование неорганизованных водозаборов на поверхностных источниках водоснабжения населением.

Вр. и/о начальника Территориального отдела  
Управления Роспотребнадзора  
по РС (Я) в Мирнинском районе



Тимакова Т.И.