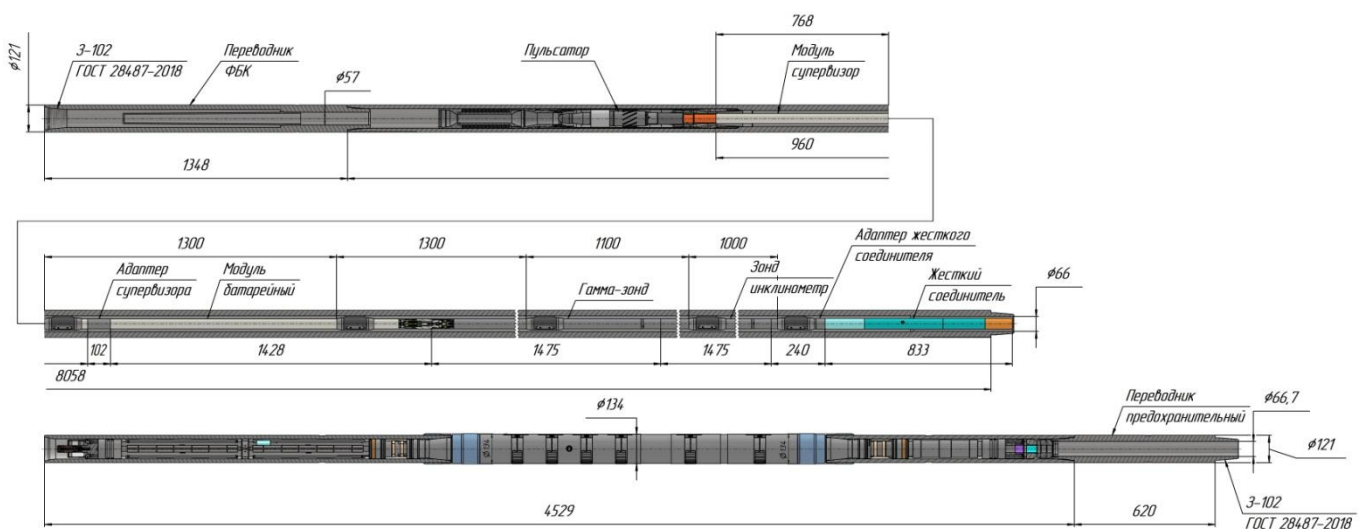




## Забойная телесистема с гидравлическим каналом связи **ГЕОПЛАСТ-35.4**

Телесистема **Геопласт-35.4** обеспечивает телеметрическое сопровождение процесса бурения и каротажа вертикальных, наклонных, наклонно-горизонтальных, горизонтальных, обсаженных и необсаженных скважин, боковых стволов. Телесистема осуществляет измерение инклинометрических, каротажных и телеметрических параметров процесса бурения и передачу данных на поверхность по гидравлическому каналу связи положительными гидроимпульсами.



### Оборудование скважинной компоновки

- пультасатор с тарельчатым клапаном и электрогенератором;
- зонд-инклинометр;
- зонд гамма-каротажа;
- резистивиметр высокочастотный индукционный 4-х зонный;
- батарейный модуль.

### Наземное оборудование

- интерфейсный блок;
- барьерный блок;
- монитор бурильщика;
- датчики давления, оборотов вала лебедки, нагрузки на крюк, ходов насосов;
- компьютеры и программное обеспечение сервисного инженера;
- инструменты и приборы для сборки и тестирования телесистемы на поверхности.

### Данные, передаваемые на поверхность в процессе бурения

- отклонитель, зенит, азимут, азимутальный угол по методу «коротких НУБТ»;
- фоновое гамма-излучение околотрубного пласта;
- удельное электросопротивление пласта (фазовый и амплитудный метод);
- телеметрические данные о состоянии скважинной компоновки.

### **Режимы работы телесистемы**

- автоматическое переключение режима работы при роторном бурении;
- режим “зарезки”;
- автоматическое переключение отклонителя с магнитного на гравитационный;
- смена CDS-листа по командам с поверхности;
- передача данных по протоколу WITS.

### **Погрешность измерения параметров**

Наименование	Диапазон	Погрешность
Зенитный угол	0 ÷ 180°	± 0,1°
Азимутальный угол	0 ÷ 360°	±0,5°
Угол установки отклонителя	0 ÷ 360°	±1,0°
Интенсивность гамма фона	0 ÷ 650 cps	± 5 cps
Разрешение гамма-каротажа по вертикали	< 160 мм	–
Удельное электросопротивление пласта	0,05 ÷ 2000 Ом*м	±1 %
Разрешение удельного сопротивления по вертикали	< 150 мм	–

### **Эксплуатационные характеристики скважинной компоновки**

Диаметр, мм	89/121/172
Длина (минимальная-максимальная), м	5...15
Минимальный период обновления данных, сек	7
Максимальное рабочее давление и температура, МПа/ °С	124/125
Рабочий диапазон расходов бурового раствора, л/мин	550 ÷ 1350
Максимальные рабочие вибрации (случайные, RMS, 15 – 500 Гц), G	35
Максимальные рабочие одиночные удары (0,5 мсек, полусинус), G	1000
Время непрерывной работы компоновки в скважине, час	300
Возможность интегрирования приборов других производителей	да

*За подробной информацией просим обращаться на предприятие-изготовитель*

[www.catelecom.ru](http://www.catelecom.ru)

